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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 193029 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9950 - 9959

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONOVAN HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 272072 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 3208 - 3224

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CROCKER, GEORGE WELL #: RRCID -> 272795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7403 - 7412

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
STAWNICZ WELL #: 1 RRCID -> 243405 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 16820 PERF.15153 - 16164

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2015 - PLUGGED 02/06/15

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
FOSSIL OPERATING, INC. 278846
FOSSIL-LONE OAK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 241605 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13283 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2015 - PLUGGED 04/02/15

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624

BIG RED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185586 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 15320 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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-

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

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-

XTO ENERGY INC. 945936

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252903 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 10908 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 277373 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 9823 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	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

01	42460 X	42460	-0-	-0-	-0-	42460	3	N	-0-			-0-
02	38630 X	38630	-0-	-0-	-0-	38630	3	N	-0-			-0-
03	38399 X	38399	-0-	-0-	-0-	38399	3	N	-0-			-0-
04	39127 X	39127	-0-	-0-	-0-	39127	3	N	-0-			-0-
05	32699 X	32699	-0-	-0-	-0-	32699	3	N	-0-			-0-
*06	32483 X	32483	-0-	-0-	-0-	32483	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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-

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) //CONT.// 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
AKER GAS INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 262540 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3905 - 4184

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	598 R	598	-0-	-0-	-0-	587	2	11	9	N	10					78
02	541 R	541	-0-	-0-	-0-	523	2	18	9	N	16					94
03	558 #	504	-0-	-54	-0-	502	2	2	9	N	2	71	1			25
04	540 #	536	-0-	-4	-0-	528	2	8	9	N	7					32
05	558 R	558	-0-	-0-	-0-	550	2	8	9	N	7					39
06	540 #	537	-0-	-3	-0-	48	1	483	2	N	5					44
						6	9									

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

01	1674 #	1589	-0-	-85	-0-	1499	2	90	9	N	82					311
02	1484 #	804	-0-	-680	-0-	760	2	44	9	N	40	177	1			174
03	1820 R	1820	-0-	-0-	-0-	1706	2	114	9	N	104					278
04	1666 R	1666	-0-	-0-	-0-	1588	2	78	9	N	71					349
05	1674 #	1613	-0-	-61	-0-	1512	2	101	9	N	92					441
06	1770 #	1582	-0-	-188	-0-	1512	2	70	9	N	64	172	1			333

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

01	961 #	954	-0-	-7	-0-	893	2	61	9	N	55					176
02	872 R	872	-0-	-0-	-0-	810	2	62	9	N	56					232
03	934 R	934	-0-	-0-	-0-	875	2	59	9	N	54	188	1			98
04	958 R	958	-0-	-0-	-0-	902	2	56	9	N	51					149
05	961 #	839	-0-	-122	-0-	798	2	41	9	N	37					186
06	930 #	845	-0-	-85	-0-	798	2	47	9	N	43					229

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/1999

NEW GULF RESOURCES, LLC 606085
SEALE WARD NO. B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 137932 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9169 - 9176

01	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					144
02	665 R	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					144
03	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					144
04	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					144
05	745 R	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					144
*06	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					144

PRIME OPERATING COMPANY 677770
KNIGHT, SAM WELL #: 1 RRCID -> 127608 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9042 - 9094

01	707 R	707	-0-	-0-	-0-	667	2	40	9	N	36					147
02	596 R	596	-0-	-0-	-0-	586	2	10	9	N	9					156
03	710 R	710	-0-	-0-	-0-	677	2	33	9	N	30					186
04	781 R	781	-0-	-0-	-0-	691	2	90	9	N	82	179	1			89
05	734 R	734	-0-	-0-	-0-	684	2	50	9	N	45					134
*06	702 R	702	-0-	-0-	-0-	672	2	30	9	N	27					161

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

01	759 R	759	-0-	-0-	-0-	717	2	42	9	N	38					127
02	672 #	517	-0-	-155	-0-	489	2	28	9	N	25					152
03	744 #	689	-0-	-55	-0-	676	2	13	9	N	12					164
04	743 R	743	-0-	-0-	-0-	652	2	91	9	N	83	193	1			54
05	744 #	715	-0-	-29	-0-	671	2	44	9	N	40					94
06	720 #	326	-0-	-394	-0-	295	2	31	9	N	28					122

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

01	1209 #	758	-0-	-451	-0-	748	2	10	9	N	9					173
02	1092 #	302	-0-	-790	-0-	274	2	28	9	N	25					198
03	1209 #	445	-0-	-764	-0-	441	2	4	9	N	4					202
04	810 #	312	-0-	-498	-0-	309	2	3	9	N	3					205
05	744 #	33	-0-	-711	-0-	23	2	10	9	N	9					214
06	720 #	138	-0-	-582	-0-	134	2	4	9	N	4					218

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

01	155 #	87	-0-	-68	-0-	3	1	84	2	N	-0-					90
02	140 #	46	-0-	-94	-0-	2	1	44	2	N	-0-					90
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					90
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					90
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					90
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					90

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490 R	490	-0-	-0-	-0-	233	1	257	2	N	-0-					15
02	364 #	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					15
03	403 #	18	-0-	-385	-0-	18	2			N	-0-					15
04	480 #	195	-0-	-285	-0-	194	2	1	9	N	1					16
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					16
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					16

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

01	744 N	707	-0-	-37	-0-	233	1	468	2	N	5					82
						6	9									
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	210	1	425	2	N	4					86
						4	9									
03	682 N	412	-0-	-270	-0-	408	2	4	9	N	4					90
04	690 N	336	-0-	-354	-0-	336	2			N	-0-					90
05	713 N	258	-0-	-455	-0-	252	2	6	9	N	5					95
06	390 N	216	-0-	-174	-0-	214	2	2	9	N	2					97

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

01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

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

01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	780 N	759	-0-	-21	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	651 N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

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

01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	588 N	365	-0-	-223	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	620 N	357	-0-	-263	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	420 N	288	-0-	-132	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	360 N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689
COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
*06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	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

01	155 #	17	-0-	-138	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	196 #	175	-0-	-21	-0-	175	2		N	-0-			-0-
03	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
04	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
*05	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
06	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	1364 X	948	-0-	-416	-0-	948	2		N	-0-			-0-
02	924 X	758	-0-	-166	-0-	758	2		N	-0-			-0-
03	961 X	780	-0-	-181	-0-	780	2		N	-0-			-0-
04	930 X	700	-0-	-230	-0-	700	2		N	-0-			-0-
05	961 X	735	-0-	-226	-0-	735	2		N	-0-			-0-
06	930 X	575	-0-	-355	-0-	575	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

01	1984	N	1888	-0-	-96	B	-0-	333	1	1504	3	N	46			150
								51	9							
02	1736	N	1403	-0-	-333	B	-0-	277	1	1089	3	N	34			184
								37	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1989	N	1989	-0-	-0-	B	-0-	300	1	1626	3	N	57	188	1	53
								63	9							
04	1830	N	1706	-0-	-124	B	-0-	333	1	1325	3	N	44			97
								48	9							
05	1766	N	1766	-0-	-0-	B	-0-	344	1	1370	3	N	47			144
								52	9							
06	1920	N	1708	-0-	-212	B	-0-	333	1	1335	3	N	36			180
								40	9							

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

01	341	N	274	-0-	-67	B	-0-	274	2		N	-0-		103
02	336	N	281	-0-	-55	B	-0-	281	2		N	-0-		103
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341	N	300	-0-	-41	B	-0-	300	2		N	-0-		103
04	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2		N	-0-		103
05	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2		N	-0-		103
*06	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	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

01	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	86	1	8621	2	N	-0-		-0-
02	7896	X	2935	-0-	-4961	-0-	29	1	2906	2	N	-0-		-0-
03	9238	X	3657	-0-	-5581	-0-	36	1	3621	2	N	-0-		-0-
04	8940	X	3805	-0-	-5135	-0-	38	1	3767	2	N	-0-		-0-
05	9238	X	2578	-0-	-6660	-0-	26	1	2552	2	N	-0-		-0-
06	8430	X	2006	-0-	-6424	-0-	20	1	1986	2	N	-0-		-0-

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

01	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	79	1	7935	2	N	-0-		-0-
02	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	56	1	5634	2	N	-0-		-0-
03	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	66	1	6584	2	N	-0-		-0-
04	7770	X	3670	-0-	-4100	-0-	36	1	3634	2	N	-0-		-0-
05	8029	X	5976	-0-	-2053	-0-	59	1	5917	2	N	-0-		-0-
06	7770	X	4904	-0-	-2866	-0-	49	1	4855	2	N	-0-		-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	30	1	3006	2	N	-0-			-0-
02	2380	N	2086	-0-	-294	-0-	21	1	2065	2	N	-0-			-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	24	1	2400	2	N	-0-			-0-
04	2550	N	1745	-0-	-805	-0-	17	1	1728	2	N	-0-			-0-
05	2325	N	1023	-0-	-1302	-0-	10	1	1013	2	N	-0-			-0-
*06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	25	1	2495	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	39	1	3882	2	N	-0-			3
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	35	1	3544	2	N	2			5
							2	9							
03	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	51	1	5063	2	N	-0-			5
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	39	1	3941	2	N	-0-			5
05	3968	X	2597	-0-	-1371	-0-	26	1	2571	2	N	-0-			5
06	4950	X	4539	-0-	-411	-0-	45	1	4494	2	N	-0-			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3951	-0-	-1288	-0-	39	1	3912	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	3467	-0-	-1041	-0-	34	1	3433	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3770	-0-	-198	-0-	37	1	3733	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3650	-0-	-190	-0-	36	1	3614	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	3621	-0-	-316	-0-	36	1	3585	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	3688	-0-	-122	-0-	37	1	3651	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	267	-0-	-43	-0-	3	1	264	2	N	-0-			7
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	3	1	291	2	N	-0-			7
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	3	1	302	2	N	-0-			7
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	2	1	203	2	N	-0-			7
05	341	N	113	-0-	-228	-0-	1	1	112	2	N	-0-			7
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	2	1	205	2	N	-0-			7

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
01	1767	N	747	-0-	-1020	-0-	7	1	740	2	N	-0-			3
02	1792	N	648	-0-	-1144	-0-	6	1	642	2	N	-0-			3
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	12	1	1207	2	N	-0-			3
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	26	1	2601	2	N	-0-			3
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	26	1	2617	2	N	-0-			3
*06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	23	1	2253	2	N	-0-			3

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
01	3069	X	2951	-0-	-118	-0-	29	1	2922	2	N	-0-			-0-
02	2772	X	2719	-0-	-53	-0-	27	1	2692	2	N	-0-			-0-
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	30	1	3040	2	N	-0-			-0-
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	29	1	2927	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2951	-0-	-56	-0-	29	1	2922	2	N	-0-			-0-
06	2970	X	2936	-0-	-34	-0-	29	1	2907	2	N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2136	-0-	-189	-0-	21	1	2115	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1787	-0-	-341	-0-	18	1	1769	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	20	1	2033	2	N	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	22	1	2196	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1811	-0-	-173	-0-	18	1	1793	2	N	-0-					-0-
*06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	20	1	2027	2	N	-0-					-0-

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

01	341	N	335	-0-	-6	-0-	3	1	332	2	N	-0-					-0-
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	3	1	296	2	N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	6	1	578	2	N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	5	1	482	2	N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	4	1	371	2	N	-0-					-0-
06	570	N	319	-0-	-251	-0-	3	1	316	2	N	-0-					-0-

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

01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	40	1	4010	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2547	-0-	-589	-0-	25	1	2522	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2356	-0-	-837	-0-	23	1	2333	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	2937	-0-	-993	-0-	29	1	2908	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	2970	-0-	-1091	-0-	29	1	2941	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3452	-0-	-478	-0-	34	1	3418	2	N	-0-					-0-

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

01	7533	X	7173	-0-	-360	-0-	71	1	7102	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	5358	-0-	-2174	-0-	53	1	5305	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	5642	-0-	-2697	-0-	56	1	5586	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	6431	-0-	-1639	-0-	64	1	6367	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	7350	-0-	-28	-0-	73	1	7277	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6672	-0-	-258	-0-	66	1	6606	2	N	-0-					-0-

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

01	3937	X	3804	-0-	-133	-0-	38	1	3766	2	N	-0-					12
02	3556	X	3487	-0-	-69	-0-	35	1	3452	2	N	-0-					12
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	39	1	3872	2	N	-0-					12
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	38	1	3764	2	N	-0-					12
05	3906	X	3903	-0-	-3	-0-	39	1	3864	2	N	-0-					12
*06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	38	1	3780	2	N	-0-					12

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

01	1668	N	1624	-0-	-44	-0-	16	1	1608	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4115	-0-	1315	1315	41	1	4074	2	N	-0-					-0-
03	5767	X	4452	-0-	-1315	-0-	44	1	4408	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	42	1	4248	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	1234	-0-	-843	-0-	12	1	1222	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	540	-0-	-1470	-0-	5	1	535	2	N	-0-					-0-

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

01	6107	X	5968	-0-	-139	-0-	59	1	5909	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5296	-0-	-388	-0-	52	1	5244	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5824	-0-	-469	-0-	58	1	5766	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5438	-0-	-652	-0-	54	1	5384	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5453	-0-	-778	-0-	54	1	5399	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	4989	-0-	-801	-0-	49	1	4940	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	8031	-0-	-370	-0-	80	1	7951	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	5297	-0-	-2179	-0-	52	1	5245	2	N	-0-					-0-
03	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	85	1	8519	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7957	-0-	-53	-0-	79	1	7878	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	7755	-0-	-398	-0-	77	1	7678	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	7724	-0-	-616	-0-	76	1	7648	2	N	-0-					-0-

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

01	310	N	242	-0-	-68	-0-	2	1	240	2	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	4	1	391	2	N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	5	1	450	2	N	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	13	1	1289	2	N	-0-					-0-
05	434	N	182	-0-	-252	-0-	2	1	180	2	N	-0-					-0-
*06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	7	1	715	2	N	-0-					-0-

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

01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	18	1	1820	2	N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	6	1	628	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1588	-0-	-458	-0-	16	1	1572	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1544	-0-	-226	-0-	15	1	1529	2	N	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	14	1	1361	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1213	-0-	-317	-0-	12	1	1201	2	N	-0-					-0-

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

01	649	X	649	-0-	-0-	-0-	6	1	643	2	N	-0-					1
02	756	X	756	-0-	-0-	-0-	7	1	749	2	N	-0-					1
03	248	X	90	-0-	-158	-0-	1	1	89	2	N	-0-					1
04	630	X	181	-0-	-449	-0-	2	1	179	2	N	-0-					1
05	939	X	939	-0-	-0-	-0-	9	1	930	2	N	-0-					1
*06	974	X	974	-0-	-0-	-0-	10	1	964	2	N	-0-					1

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

01	7223	X	6232	-0-	-991	-0-	62	1	6170	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	5963	-0-	-3585	-0-	59	1	5904	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	7757	-0-	-2814	-0-	77	1	7680	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	6389	-0-	-2641	-0-	63	1	6326	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	6694	-0-	-1118	-0-	66	1	6628	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6409	-0-	-1091	-0-	63	1	6346	2	N	-0-					-0-

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

01	589	N	510	-0-	-79	-0-	5	1	505	2	N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	7	1	716	2	N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	6	1	631	2	N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	6	1	591	2	N	-0-					-0-
05	806	N	643	-0-	-163	-0-	6	1	637	2	N	-0-					-0-
06	630	N	587	-0-	-43	-0-	6	1	581	2	N	-0-					-0-

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

01	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	68	1	6820	2	N	-0-					-0-
02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	62	1	6215	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6547	-0-	-366	-0-	65	1	6482	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6258	-0-	-432	-0-	62	1	6196	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	5730	-0-	-1214	-0-	57	1	5673	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	5589	-0-	-1131	-0-	55	1	5534	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 #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12925 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	6100	-0-	-7	-0-	60	1	6040	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5121	-0-	-507	-0-	51	1	5070	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5392	-0-	-839	-0-	53	1	5339	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	4985	-0-	-1045	-0-	49	1	4936	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5256	-0-	-851	-0-	52	1	5204	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5121	-0-	-789	-0-	51	1	5070	2	N	-0-					-0-

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

01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	10	1	958	2	N	-0-					1
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	9	1	934	2	N	-0-					1
03	961	N	473	-0-	-488	-0-	5	1	468	2	N	-0-					1
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	26	1	2626	2	N	-0-					1
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	16	1	1565	2	N	-0-					1
*06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	8	1	795	2	N	-0-					1

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	6023	X	4264	-0-	-1759	-0-	42	1	4222	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	34	1	3446	2	N	-0-					-0-
03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	38	1	3757	2	N	-0-					-0-
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	34	1	3375	2	N	-0-					-0-
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	34	1	3413	2	N	-0-					-0-
*06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	32	1	3231	2	N	-0-					-0-

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

01	4495	X	3767	-0-	-728	-0-	37	1	3730	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	4003	-0-	-57	-0-	40	1	3963	2	Y	-0-					-0-
03	4495	X	3890	-0-	-605	-0-	39	1	3851	2	Y	-0-					-0-
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	42	1	4225	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	4004	-0-	-429	-0-	40	1	3964	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3952	-0-	-338	-0-	39	1	3913	2	Y	-0-					-0-

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

01	3379	X	3297	-0-	-82	-0-	33	1	3264	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2899	-0-	-153	-0-	29	1	2870	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3195	-0-	-184	-0-	32	1	3163	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	3072	-0-	-108	-0-	30	1	3042	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3066	-0-	-220	-0-	30	1	3036	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3141	-0-	-39	-0-	31	1	3110	2	N	-0-					-0-

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

01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	31	1	3149	2	N	-0-					-0-
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	28	1	2758	2	N	-0-					-0-
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	30	1	3009	2	N	-0-					-0-
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	30	1	2952	2	N	-0-					-0-
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	30	1	3017	2	N	-0-					-0-
*06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	29	1	2856	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 #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828 X	141	-0-	-5687	-0-	1	1	140	2	N	-0-			-0-
02	5264 X	510	-0-	-4754	-0-	5	1	505	2	N	-0-			-0-
03	5828 X	5748	-0-	-80	-0-	57	1	5691	2	N	-0-			-0-
04	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	58	1	5795	2	N	-0-			-0-
05	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	60	1	5994	2	N	-0-			-0-
*06	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	58	1	5801	2	N	-0-			-0-

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

01	5518 X	4914	-0-	-604	-0-	49	1	4865	2	N	-0-			-0-
02	4788 X	4627	-0-	-161	-0-	46	1	4581	2	N	-0-			-0-
03	5301 X	5066	-0-	-235	-0-	50	1	5016	2	N	-0-			-0-
04	5130 X	4733	-0-	-397	-0-	47	1	4686	2	N	-0-			-0-
05	5115 X	4707	-0-	-408	-0-	47	1	4660	2	N	-0-			-0-
06	4950 X	805	-0-	-4145	-0-	8	1	797	2	N	-0-			-0-

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

01	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	32	1	3197	2	N	-0-			-0-
02	4676 X	2362	-0-	-2314	-0-	23	1	2339	2	N	-0-			-0-
03	5177 X	2936	-0-	-2241	-0-	29	1	2907	2	N	-0-			-0-
04	3900 X	2739	-0-	-1161	-0-	27	1	2712	2	N	-0-			-0-
05	3410 X	2900	-0-	-510	-0-	29	1	2871	2	N	-0-			-0-
06	3120 X	2914	-0-	-206	-0-	29	1	2885	2	N	-0-			-0-

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

01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	19	1	1921	2	N	-0-			-0-
02	2156 N	1836	-0-	-320	-0-	18	1	1818	2	N	-0-			-0-
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	18	1	1780	2	N	-0-			-0-
04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	21	1	2079	2	N	-0-			-0-
05	2046 N	1276	-0-	-770	-0-	13	1	1263	2	N	-0-			-0-
06	1740 N	1567	-0-	-173	-0-	16	1	1551	2	N	-0-			-0-

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

01	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	21	1	2132	2	N	-0-			-0-
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	19	1	1850	2	N	-0-			-0-
03	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	29	1	2902	2	N	-0-			-0-
04	2070 N	2015	-0-	-55	-0-	20	1	1995	2	N	-0-			-0-
05	2077 N	1049	-0-	-1028	-0-	10	1	1039	2	N	-0-			-0-
06	2730 N	2202	-0-	-528	-0-	22	1	2180	2	N	-0-			-0-

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

01	3317 X	2155	-0-	-1162	-0-	21	1	2134	2	N	-0-			-0-
02	2996 X	1992	-0-	-1004	-0-	20	1	1972	2	N	-0-			-0-
03	2976 X	2602	-0-	-374	-0-	26	1	2576	2	N	-0-			-0-
04	2490 X	2127	-0-	-363	-0-	21	1	2106	2	N	-0-			-0-
05	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	27	1	2743	2	N	-0-			-0-
*06	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	27	1	2723	2	N	-0-			-0-

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

01	3038 X	2059	-0-	-979	-0-	20	1	2039	2	N	-0-			-0-
02	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	44	1	4429	2	N	-0-			-0-
03	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	43	1	4306	2	N	-0-			-0-
04	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	44	1	4355	2	N	-0-			-0-
05	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	42	1	4170	2	N	-0-			-0-
06	2940 X	2266	-0-	-674	-0-	22	1	2244	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 #: 9 RRCID -> 196398 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12124 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	48	1	4840	2	N	-0-					174
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	34	1	3364	2	N	-0-					174
03	4774	X	4643	-0-	-131	-0-	46	1	4597	2	N	-0-					174
04	4740	X	4170	-0-	-570	-0-	41	1	4129	2	N	-0-					174
05	4898	X	4315	-0-	-583	-0-	43	1	4272	2	N	-0-					174
06	4740	X	4374	-0-	-366	-0-	43	1	4331	2	N	-0-					174

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

01	7347	X	6929	-0-	-418	-0-	69	1	6860	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	5813	-0-	-767	-0-	58	1	5755	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6860	-0-	-332	-0-	68	1	6792	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6549	-0-	-321	-0-	65	1	6484	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6519	-0-	-580	-0-	65	1	6454	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6242	-0-	-478	-0-	62	1	6180	2	N	-0-					-0-

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

01	3100	X	2693	-0-	-407	-0-	27	1	2666	2	N	-0-					10
02	2856	X	2743	-0-	-113	-0-	27	1	2716	2	N	-0-					10
03	3162	X	2784	-0-	-378	-0-	28	1	2756	2	N	-0-					10
04	3060	X	2183	-0-	-877	-0-	22	1	2161	2	N	-0-					10
05	3162	X	1903	-0-	-1259	-0-	19	1	1884	2	N	-0-					10
06	2940	X	2414	-0-	-526	-0-	24	1	2390	2	N	-0-					10

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

01	5673	X	5326	-0-	-347	-0-	53	1	5273	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4722	-0-	-402	-0-	47	1	4675	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5151	-0-	-522	-0-	51	1	5100	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4905	-0-	-465	-0-	49	1	4856	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4939	-0-	-610	-0-	49	1	4890	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4618	-0-	-542	-0-	46	1	4572	2	N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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

01	3565	X	3017	-0-	-548	-0-	30	1	2987	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2553	-0-	-667	-0-	25	1	2528	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	2857	-0-	-615	-0-	28	1	2829	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2950	-0-	-410	-0-	29	1	2921	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3228	-0-	-244	-0-	32	1	3196	2	Y	-0-					-0-
*06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	31	1	3102	2	Y	-0-					-0-

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

01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	17	1	1742	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1150	-0-	-754	-0-	11	1	1139	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	831	-0-	-1122	-0-	8	1	823	2	Y	-0-					-0-
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	17	1	1716	2	Y	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	17	1	1662	2	Y	-0-					-0-
*06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	17	1	1663	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
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	48	1	4815	2	N	-0-			-0-
02	6020	X	4535	-0-	-1485	-0-	45	1	4490	2	N	-0-			-0-
03	6665	X	4987	-0-	-1678	-0-	49	1	4938	2	N	-0-			-0-
04	5610	X	4621	-0-	-989	-0-	46	1	4575	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	4819	-0-	-668	-0-	48	1	4771	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	4568	-0-	-292	-0-	45	1	4523	2	N	-0-			-0-

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

01	3844	X	3227	-0-	-617	-0-	32	1	3195	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	1667	-0-	-1945	-0-	17	1	1650	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	2823	-0-	-1176	-0-	28	1	2795	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	1708	-0-	-2162	-0-	17	1	1691	2	N	-0-			-0-
05	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	39	1	3893	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	2590	-0-	-530	-0-	26	1	2564	2	N	-0-			-0-

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

01	4836	X	4782	-0-	-54	-0-	47	1	4735	2	N	-0-			-0-
02	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	75	1	7523	2	N	-0-			-0-
03	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	55	1	5493	2	N	-0-			-0-
04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	69	1	6907	2	N	-0-			-0-
05	8401	X	6195	-0-	-2206	-0-	61	1	6134	2	N	-0-			-0-
06	8130	X	5614	-0-	-2516	-0-	56	1	5558	2	N	-0-			-0-

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

01	5704	X	5533	-0-	-171	-0-	55	1	5478	2	N	-0-			-0-
02	5152	X	5075	-0-	-77	-0-	50	1	5025	2	N	-0-			-0-
03	5673	X	5662	-0-	-11	-0-	56	1	5606	2	N	-0-			-0-
04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	55	1	5467	2	N	-0-			-0-
05	5611	X	5572	-0-	-39	-0-	55	1	5517	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	5212	-0-	-278	-0-	52	1	5160	2	N	-0-			-0-

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

01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	N	-0-			-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	3	1	306	2	N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06	300	N	140	-0-	-160	-0-	1	1	139	2	N	-0-			-0-

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

01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	48	1	4798	2	N	-0-			-0-
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	43	1	4257	2	N	-0-			-0-
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	48	1	4778	2	N	-0-			-0-
04	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	45	1	4528	2	N	-0-			-0-
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	47	1	4660	2	N	-0-			-0-
*06	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	46	1	4568	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
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	20	1	2039	2	Y	-0-			80
02	2212	X	2147	-0-	-65	-0-	21	1	2126	2	Y	-0-			80
03	2356	X	2328	-0-	-28	-0-	23	1	2305	2	Y	-0-			80
04	2280	X	2084	-0-	-196	-0-	21	1	2063	2	Y	-0-			80
05	2387	X	1794	-0-	-593	-0-	18	1	1776	2	Y	-0-			80
06	2310	X	2283	-0-	-27	-0-	22	1	2198	2	Y	57			137
							63	9							

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

01	5735	X	5632	-0-	-103	-0-	56	1	5576	2	N	-0-			5
02	5180	X	4994	-0-	-186	-0-	49	1	4945	2	N	-0-			5
03	5735	X	5503	-0-	-232	-0-	54	1	5449	2	N	-0-			5
04	5460	X	5295	-0-	-165	-0-	52	1	5243	2	N	-0-			5
05	5642	X	5338	-0-	-304	-0-	53	1	5285	2	N	-0-			5
06	5460	X	5132	-0-	-328	-0-	51	1	5081	2	N	-0-			5

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

01	6014	X	5596	-0-	-418	-0-	55	1	5541	2	N	-0-			-0-
02	5348	X	5174	-0-	-174	-0-	51	1	5123	2	N	-0-			-0-
03	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	63	1	6253	2	N	-0-			-0-
04	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	55	1	5535	2	N	-0-			-0-
05	5735	X	5624	-0-	-111	-0-	56	1	5568	2	N	-0-			-0-
06	6120	X	5474	-0-	-646	-0-	54	1	5420	2	N	-0-			-0-

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

01	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	14	1	1354	2	N	-0-			-0-
02	1372	N	1093	-0-	-279	-0-	11	1	1082	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	738	-0-	-719	-0-	7	1	731	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	676	-0-	-644	-0-	7	1	669	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	1007	-0-	-202	-0-	10	1	997	2	N	-0-			-0-
*06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	13	1	1301	2	N	-0-			-0-

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

01	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	55	1	5495	2	N	-0-			-0-
02	6048	X	4877	-0-	-1171	-0-	48	1	4829	2	N	-0-			-0-
03	6696	X	5307	-0-	-1389	-0-	53	1	5254	2	N	-0-			-0-
04	5580	X	5018	-0-	-562	-0-	50	1	4968	2	N	-0-			-0-
05	5580	X	5030	-0-	-550	-0-	50	1	4980	2	N	-0-			-0-
06	5370	X	4846	-0-	-524	-0-	48	1	4798	2	N	-0-			-0-

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

01	3131	X	347	-0-	-2784	-0-	3	1	344	2	N	-0-			-0-
02	2604	X	385	-0-	-2219	-0-	4	1	381	2	N	-0-			-0-
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	32	1	3208	2	N	-0-			-0-
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	33	1	3272	2	N	-0-			-0-
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	34	1	3367	2	N	-0-			-0-
06	3150	X	2746	-0-	-404	-0-	27	1	2719	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
01	3224	X	3065	-0-	-159	-0-	30	1	3035	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	2586	-0-	-326	-0-	26	1	2560	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	3088	-0-	-136	-0-	31	1	3057	2	N	-0-			-0-
04	3120	X	2941	-0-	-179	-0-	29	1	2912	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	30	1	3011	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2891	-0-	-109	-0-	29	1	2862	2	N	-0-			-0-

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

01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	25	1	2493	2	N	-0-			-0-
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	25	1	2454	2	N	-0-			-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	16	1	1562	2	N	-0-			-0-
04	2430	N	1461	-0-	-969	-0-	14	1	1447	2	N	-0-			-0-
05	2759	N	1198	-0-	-1561	-0-	12	1	1186	2	N	-0-			-0-
*06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	16	1	1587	2	N	-0-			-0-

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

01	11501	X	10415	-0-	-1086	-0-	103	1	10312	2	N	-0-			-0-
02	10388	X	8900	-0-	-1488	-0-	88	1	8812	2	N	-0-			-0-
03	11253	X	10187	-0-	-1066	-0-	101	1	10086	2	N	-0-			-0-
04	10890	X	9441	-0-	-1449	-0-	93	1	9348	2	N	-0-			-0-
05	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	120	1	11972	2	N	-0-			-0-
06	10080	X	9318	-0-	-762	-0-	92	1	9226	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

01	744	N	721	-0-	-23	-0-	1	1	720	2	N	-0-			-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
03	620	N	471	-0-	-149	-0-	9	1	462	2	N	-0-			-0-
04	690	N	636	-0-	-54	-0-	25	1	611	2	N	-0-			-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	19	1	577	2	N	-0-			-0-
*06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	38	1	620	2	N	-0-			-0-

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

01	5208	X	4720	-0-	-488	-0-	5	1	4715	2	N	-0-			-0-
02	4452	X	4387	-0-	-65	-0-	4387	2			N	-0-			-0-
03	4774	X	4489	-0-	-285	-0-	89	1	4400	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	4581	-0-	-9	-0-	177	1	4404	2	N	-0-			-0-
05	4867	X	4585	-0-	-282	-0-	148	1	4437	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	3402	-0-	-1308	-0-	195	1	3207	2	N	-0-			-0-

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

01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	4	1	3246	2	N	-0-			-0-
02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-			-0-
03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	92	1	4597	2	N	-0-			-0-
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	135	1	3369	2	N	-0-			-0-
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	119	1	3580	2	N	-0-			-0-
*06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	168	1	2763	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
01	899	N	769	-0-	-130	-0-	1	1	768	2	N	-0-					-0-
02	644	N	630	-0-	-14	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	13	1	671	2	N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	30	1	734	2	N	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	31	1	934	2	N	-0-					-0-
*06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	80	1	1325	2	N	-0-					-0-

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

01	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	3	1	2838	2	N	-0-					-0-
02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	48	1	2376	2	N	-0-					-0-
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	83	1	2054	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	76	1	2280	2	N	-0-					-0-
*06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	122	1	2012	2	N	-0-					-0-

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

01	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	2	1	1383	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1536	-0-	-88	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	31	1	1527	2	N	-0-					-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	61	1	1507	2	N	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	61	1	1816	2	N	-0-					-0-
*06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	93	1	1531	2	N	-0-					-0-

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

01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1	1	1238	2	N	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	673	-0-	-567	-0-	13	1	660	2	N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	49	1	1213	2	N	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	40	1	1207	2	N	-0-					-0-
*06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	70	1	1162	2	N	-0-					-0-

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

01	744	N	48	-0-	-696	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	588	N	573	-0-	-15	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	N	-0-					-0-
05	620	N	33	-0-	-587	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-

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

01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-

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

01	2387	N	2272	-0-	-115	-0-	2	1	2270	2	N	-0-					-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2079	-0-	-277	-0-	41	1	2038	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2135	-0-	-55	-0-	82	1	2053	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2145	-0-	-149	-0-	69	1	2076	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1977	-0-	-33	-0-	113	1	1864	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	511	-0-	-233	-0-	511	2			N	-0-					45
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					45
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					45
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					45
05	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					45
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	584	2	8	9	N	7					52
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					52
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	714	2	25	9	N	23					75
04	570	N	502	-0-	-68	-0-	480	2	22	9	N	20					95
05	558	N	371	-0-	-187	-0-	371	2			N	-0-					95
06	720	N	545	-0-	-175	-0-	545	2			N	-0-					95

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28055	X	23760	-0-	-4295	-0-	695	1	23065	2	N	-0-					-0-
02	23856	X	15650	-0-	-8206	-0-	521	1	15129	2	N	-0-					-0-
03	26412	X	21299	-0-	-5113	-0-	662	1	20637	2	N	-0-					-0-
04	25560	X	20782	-0-	-4778	-0-	516	1	20266	2	N	-0-					-0-
05	26412	X	21479	-0-	-4933	-0-	464	1	21015	2	N	-0-					-0-
06	22980	X	19747	-0-	-3233	-0-	427	1	19320	2	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
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	954	-0-	-186	-0-	954	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1079	-0-	-223	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1068	-0-	-102	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31979	X	31979	-0-	-0-	-0-	31979	2			N	-0-					-0-
02	26320	X	25692	-0-	-628	-0-	25691	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	29140	X	27873	-0-	-1267	-0-	27872	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	28200	X	19609	-0-	-8591	-0-	19609	2			N	-0-					-0-
05	29140	X	27319	-0-	-1821	-0-	27319	2			N	-0-					-0-
06	28200	X	19632	-0-	-8568	-0-	19631	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3025	-0-	-75	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
02	2772	N	2733	-0-	-39	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
03	3038	N	2991	-0-	-47	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
04	2940	N	2895	-0-	-45	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
05	3038	N	2978	-0-	-60	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
06	2880	N	2613	-0-	-267	-0-	2613	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	10945	-0-	-31	-0-	10943	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	12152	X	11904	-0-	-248	-0-	11903	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	11760	X	11469	-0-	-291	-0-	11468	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12152	X	11796	-0-	-356	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	11140	-0-	-620	-0-	11139	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

01	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7939	-0-	-405	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8470	-0-	-768	-0-	8469	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8940	X	7279	-0-	-1661	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8052	-0-	-1186	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8166	-0-	-384	-0-	8166	2			N	-0-					-0-

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

01	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	12460	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
03	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	16471	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
05	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	15249	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	2			N	-0-					-0-

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

01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	949	-0-	-384	-0-	949	2			N	-0-					-0-
*06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	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

01	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9425	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9660	X	5043	-0-	-4617	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10709	-0-	-1009	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
04	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
05	17217	X	17217	-0-	-0-	-0-	17217	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	8049	-0-	-2301	-0-	8049	2			N	-0-					-0-

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

01	53501	X	53501	-0-	-0-	-0-	53501	2			N	-0-					-0-
02	47036	X	47036	-0-	-0-	-0-	47035	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	56785	X	56785	-0-	-0-	-0-	56785	2			N	-0-					-0-
04	53695	X	53695	-0-	-0-	-0-	53694	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	54510	X	54510	-0-	-0-	-0-	54510	2			N	-0-					-0-
*06	51983	X	51983	-0-	-0-	-0-	51982	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

01	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	8328	-0-	5528	5528	8328	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1531	-0-	-1569	3959	1531	2			N	-0-					-0-
04	4261	X	302	-0-	-3959	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*06	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29928 X	29928	-0-	-0-	-0-	29928	2			N	-0-					-0-
02	30240 X	27305	-0-	-2935	-0-	27305	2			N	-0-					-0-
03	32426 X	24463	-0-	-7963	-0-	24463	2			N	-0-					-0-
04	31380 X	29837	-0-	-1543	-0-	29836	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	30783 X	29227	-0-	-1556	-0-	29227	2			N	-0-					-0-
06	29250 X	28707	-0-	-543	-0-	28706	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

01	177572 X	177572	-0-	-0-	-0-	177572	2			N	-0-					-0-
02	177184 X	160857	-0-	-16327	-0-	160857	2			N	-0-					-0-
03	184698 X	180091	-0-	-4607	-0-	180090	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	177420 X	172581	-0-	-4839	-0-	172580	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	183334 X	166821	-0-	-16513	-0-	166821	2			N	-0-					-0-
06	174270 X	173080	-0-	-1190	-0-	173078	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

01	2046 X	1860	-0-	-186	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
02	1848 X	1280	-0-	-568	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
03	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3974	-0-	974	974	3974	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3609	-0-	509	1483	3609	2			N	-0-					-0-
*06	4822 X	3339	-0-	-1483	-0-	3339	2			N	-0-					-0-

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

01	38223 X	37251	-0-	-972	-0-	37251	2			N	-0-					-0-
02	38136 X	33859	-0-	-4277	-0-	33858	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	49171 X	49171	-0-	-0-	-0-	49170	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	39180 X	36071	-0-	-3109	-0-	36070	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	37479 X	36912	-0-	-567	-0-	36912	2			N	-0-					-0-
06	40860 X	35081	-0-	-5779	-0-	35080	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

01	849548 X	849548	-0-	-0-	-0-	849546	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	794500 X	756670	-0-	-37830	-0-	756670	2			N	-0-					-0-
03	879625 X	841193	-0-	-38432	-0-	841187	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	851250 X	782740	-0-	-68510	-0-	782731	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	879625 X	795097	-0-	-84528	-0-	795095	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	822150 X	761860	-0-	-60290	-0-	761850	2	10	9	N	9	9	8			-0-

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

01	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
02	16240 X	9994	-0-	-6246	-0-	9993	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16926 X	14141	-0-	-2785	-0-	14140	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	16380 X	7623	-0-	-8757	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
05	17455 X	17455	-0-	-0-	-0-	17454	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	15584 X	15584	-0-	-0-	-0-	15583	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

01	63146 X	63146	-0-	-0-	-0-	63146	2			N	-0-					-0-
02	58477 X	58477	-0-	-0-	-0-	58477	2			N	-0-					-0-
03	64537 X	64537	-0-	-0-	-0-	64536	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	61386 X	61386	-0-	-0-	-0-	61385	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	60867 X	60867	-0-	-0-	-0-	60867	2			N	-0-					-0-
*06	62074 X	62074	-0-	-0-	-0-	62073	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31394 X	31394	-0-	-0-	-0-	31393	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	43540 X	26178	-0-	-17362	-0-	26174	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	44888 X	26909	-0-	-17979	-0-	26906	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	35880 X	24476	-0-	-11404	-0-	24474	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	33914 X	9053	-0-	-24861	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
06	30390 X	24975	-0-	-5415	-0-	24971	2	4	9	N	4	4	8			-0-

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

01	77903 X	53008	-0-	-24895	-0-	53006	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	70364 X	43933	-0-	-26431	-0-	43931	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	76229 X	47961	-0-	-28268	-0-	47961	2			N	-0-					-0-
04	70080 X	45126	-0-	-24954	-0-	45125	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	60171 X	17034	-0-	-43137	-0-	17033	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	51300 X	44502	-0-	-6798	-0-	44501	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	130	1	1151	2	N	-0-					-0-
02	1036 N	884	-0-	-152	-0-	117	1	767	2	N	-0-					-0-
03	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	322	1	2419	2	N	-0-					-0-
04	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	317	1	2551	2	N	-0-					-0-
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	246	1	1917	2	N	-0-					-0-
06	2640 N	2387	-0-	-253	-0-	475	1	1912	2	N	-0-					-0-

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

01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	53	1	470	2	N	-0-					-0-
02	420 N	357	-0-	-63	-0-	47	1	310	2	N	-0-					-0-
03	465 N	417	-0-	-48	-0-	49	1	368	2	N	-0-					-0-
04	510 N	392	-0-	-118	-0-	43	1	349	2	N	-0-					-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	47	1	365	2	N	-0-					-0-
*06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	82	1	331	2	N	-0-					-0-

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

01	2294 N	1144	-0-	-1150	-0-	33	1	1107	2	N	4					39
						4	9									
02	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	47	1	2275	2	N	5					44
						6	9									
03	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	40	1	2607	2	N	1					45
						1	9									
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	50	1	1656	2	N	-0-					45
05	2573 N	2187	-0-	-386	-0-	57	1	2129	2	N	1					46
						1	9									
06	2550 N	1754	-0-	-796	-0-	54	1	1680	2	N	18					64
						20	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	670	-0-	-1128	-0-	28	1	640	2	N	2					23
							2	9									
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	82	1	2382	2	N	4					27
							4	9									
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	72	1	2427	2	N	2					29
							2	9									
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	97	1	2178	2	N	-0-					29
05	2542	N	2345	-0-	-197	-0-	92	1	2251	2	N	2					31
							2	9									
06	2430	N	2232	-0-	-198	-0-	100	1	2124	2	N	7					38
							8	9									

BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755

01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	139	1	2284	2	N	-0-					-0-
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	106	1	2085	2	N	-0-					-0-
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	106	1	2299	2	N	-0-					-0-
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	138	1	2254	2	N	-0-					-0-
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	133	1	2300	2	N	-0-					-0-
*06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	143	1	2244	2	N	-0-					-0-

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

01	992	N	439	-0-	-553	-0-	5	1	434	2	N	-0-					-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	2	1	1168	2	N	-0-					-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	15	1	1488	2	N	-0-					-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	11	1	1557	2	N	-0-					-0-
*06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	19	1	1487	2	N	-0-					-0-

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

01	2511	X	1844	-0-	-667	-0-	67	1	1773	2	N	4					43
							4	9									
02	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	187	1	6330	2	N	6					49
							7	9									
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	118	1	5002	2	N	2					51
							2	9									
04	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	189	1	4921	2	N	-0-					51
05	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	186	1	5302	2	N	2					53
							2	9									
*06	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	226	1	5483	2	N	15					68
							17	9									

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

01	3410	X	2530	-0-	-880	-0-	156	1	2374	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2589	-0-	-351	-0-	134	1	2455	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2675	-0-	-580	-0-	129	1	2546	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2797	-0-	-353	-0-	173	1	2624	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2440	-0-	-722	-0-	143	1	2297	2	N	-0-					-0-
*06	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	191	1	2776	2	N	-0-					-0-

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

01	3255	X	1920	-0-	-1335	-0-	28	1	1892	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2131	-0-	-809	-0-	14	1	2117	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2724	-0-	-252	-0-	2	1	2722	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	2421	-0-	-39	-0-	36	1	2385	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	1781	-0-	-575	-0-	21	1	1760	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2253	-0-	-387	-0-	39	1	2214	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	410	1	5628	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	898	1	14010	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	19169	X	19169	-0-	-0-	-0-	1053	1	18116	2	N	-0-					-0-
04	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	928	1	12663	2	N	-0-					-0-
05	16492	X	15256	-0-	-1236	-0-	996	1	14260	2	N	-0-					-0-
06	18540	X	11188	-0-	-7352	-0-	791	1	10397	2	N	-0-					-0-

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

01	8742	X	7788	-0-	-954	-0-	475	1	7311	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	7700	X	6970	-0-	-730	-0-	362	1	6607	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	8277	X	7297	-0-	-980	-0-	350	1	6946	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7830	X	7253	-0-	-577	-0-	445	1	6807	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7936	X	7276	-0-	-660	-0-	424	1	6852	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	6677	-0-	-853	-0-	426	1	6250	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

01	5053	X	4727	-0-	-326	-0-	285	1	4442	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4480	-0-	-504	-0-	236	1	4244	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	3804	-0-	-1559	-0-	180	1	3624	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4769	-0-	-361	-0-	290	1	4479	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	3934	-0-	-1212	-0-	161	1	3773	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4700	-0-	-100	-0-	327	1	4373	2	N	-0-					-0-

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

01	6944	X	6309	-0-	-635	-0-	426	1	5883	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5535	-0-	-597	-0-	332	1	5203	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5876	-0-	-634	-0-	321	1	5555	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5982	-0-	-258	-0-	406	1	5576	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	6247	-0-	-201	-0-	405	1	5842	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5905	-0-	-215	-0-	416	1	5489	2	N	-0-					-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
REAGAN, GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11048 - 12105

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

FORTSON OIL COMPANY 278563
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403

01	2139	N	1950	-0-	-189	-0-	243	1	1707	2	N	-0-		-0-
02	1932	N	1900	-0-	-32	-0-	317	1	1583	2	N	-0-		-0-
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	425	1	1753	2	N	-0-		-0-
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	380	1	1984	2	N	-0-		-0-
*05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	484	1	1882	2	N	-0-		-0-
*06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	363	1	1971	2	N	-0-		-0-

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

01	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	113	1	1652	2	N	-0-		22
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	96	1	1631	2	N	-0-		22
03	1922	N	1785	-0-	-137	-0-	91	1	1694	2	N	-0-		22
04	1710	N	1701	-0-	-9	-0-	110	1	1591	2	N	-0-		22
05	1922	N	1495	-0-	-427	-0-	92	1	1403	2	N	-0-		22
06	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	114	1	1592	2	N	-0-		22

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

01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	168	1	1206	2	N	-0-		-0-
02	1316	N	1181	-0-	-135	-0-	192	1	989	2	N	-0-		-0-
03	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	262	1	1085	2	N	-0-		-0-
04	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	194	1	1025	2	N	-0-		-0-
05	1302	N	1059	-0-	-243	-0-	215	1	844	2	N	-0-		-0-
06	1290	N	1153	-0-	-137	-0-	177	1	976	2	N	-0-		-0-

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

01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	152	1	1990	2	N	-0-		85
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	101	1	1506	2	N	-0-		85
03	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	100	1	1633	2	N	-0-		85
04	2070	N	1418	-0-	-652	-0-	101	1	1317	2	N	-0-		85
05	1767	N	1524	-0-	-243	-0-	104	1	1420	2	N	-0-		85
06	1680	N	1490	-0-	-190	-0-	110	1	1380	2	N	-0-		85

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

01	1736	N	1273	-0-	-463	-0-	159	1	1114	2	N	-0-		-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	277	1	1377	2	N	-0-		-0-
03	1767	N	1017	-0-	-750	-0-	200	1	817	2	N	-0-		-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	272	1	1417	2	N	-0-		-0-
05	1829	N	1649	-0-	-180	-0-	338	1	1311	2	N	-0-		-0-
*06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	249	1	1347	2	N	-0-		-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2080	-0-	-896	-0-	128	1	1952	2	N	-0-					77
02	2688	X	2249	-0-	-439	-0-	119	1	2130	2	N	-0-					77
03	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	255	1	5003	2	N	-0-					77
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	237	1	3584	2	N	-0-					77
*05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	194	1	3089	2	N	-0-					77
06	2880	X	2083	-0-	-797	-0-	134	1	1949	2	N	-0-					77

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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	1671	-0-	1671	1671	6	1	1665	2	N	-0-					35

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

01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	32	1	358	2	N	-0-					95
02	588	N	382	-0-	-206	-0-	28	1	354	2	N	-0-					95
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	27	1	359	2	N	-0-					95
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	29	1	321	2	N	-0-					95
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	33	1	385	2	N	-0-					95
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	30	1	322	2	N	-0-					95

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

01	496	N	337	-0-	-159	-0-	11	1	326	2	N	-0-					45
02	336	N	133	-0-	-203	-0-	3	1	130	2	N	-0-					45
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	480	2	N	-0-					45
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	9	1	252	2	N	-0-					45
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	10	1	319	2	N	-0-					45
06	480	N	326	-0-	-154	-0-	12	1	314	2	N	-0-					45

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

01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	35	1	1558	2	N	24					167
							26	9									
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	20	1	1356	2	N	-0-					167
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	13	1	1532	2	N	-0-					167
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	39	1	1671	2	N	-0-					167
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	32	1	1623	2	N	1	118	1			50
							1	9									
*06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	38	1	1463	2	N	-0-					50

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	128	1	3622	2	N	1					103
							1	9									
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	80	1	2980	2	N	-0-					103
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	68	1	3241	2	N	-0-					103
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	111	1	3125	2	N	9					112
							10	9									
*05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	103	1	3213	2	N	53					165
							58	9									
*06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	118	1	3085	2	N	21	176	1			10
							23	9									

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

01	2821	N	2748	-0-	-73	-0-	217	1	2531	2	N	-0-					107
02	2576	N	2363	-0-	-213	-0-	165	1	2198	2	N	-0-					107
03	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	189	1	2667	2	N	-0-					107
04	2670	N	2632	-0-	-38	-0-	209	1	2423	2	N	-0-					107
*05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	220	1	2655	2	N	-0-					107
06	2760	N	2503	-0-	-257	-0-	205	1	2298	2	N	-0-					107

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

01	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	33	1	1488	2	N	-0-					62
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	23	1	1687	2	N	-0-					62
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	17	1	2078	2	N	-0-					62
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	43	1	1919	2	N	-0-					62
*05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	37	1	1925	2	N	-0-					62
*06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	49	1	1948	2	N	-0-					62

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

01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1576	2	3	9	N	3					110
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	2	3	9	N	3					113
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1581	2	17	9	N	15					128
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					128
*05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					128
*06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					128

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

01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					76
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					76
03	1302	N	699	-0-	-603	-0-	699	2			N	-0-					76
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					76
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					76
*06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					76

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

01	775	N	385	-0-	-390	-0-	385	2			N	-0-					25
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					25
03	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2			N	-0-					25
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					25
05	961	N	563	-0-	-398	-0-	563	2			N	-0-					25
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					25

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
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	54	1	2040	2	N	-0-					68
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					68
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	21	1	1646	2	N	-0-					68
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	46	1	1719	2	N	-0-					68
*05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	55	1	2354	2	N	-0-					68
*06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	54	1	1850	2	N	-0-					68

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

01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	132	1	2566	2	N	-0-					55
02	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	96	1	2246	2	N	-0-					55
03	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	82	1	2246	2	N	-0-					55
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	115	1	2203	2	N	-0-					55
*05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	64	1	1312	2	N	-0-					55
*06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	138	1	2514	2	N	-0-					55

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

01	713	N	704	-0-	-9	-0-	702	2	2	9	N	2					39
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	N	1					40
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			N	-0-					40
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	2			N	-0-					40
05	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					40
*06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	693	2	11	9	N	10					50

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

01	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	75	1	1526	2	N	-0-					65
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	85	1	2105	2	N	-0-					65
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	84	1	2413	2	N	-0-					65
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	114	1	2302	2	N	-0-					65
*05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	97	1	2101	2	N	-0-					65
*06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	114	1	2177	2	N	-0-					65

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

01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	51	1	2063	2	N	-0-					85
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	28	1	1687	2	N	-0-					85
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	19	1	1808	2	N	-0-					85
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	57	1	2287	2	N	-0-					85
*05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	55	1	2493	2	N	-0-					85
*06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	58	1	2082	2	N	-0-					85

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

01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1011	2	6	9	N	5					130
02	1260	N	818	-0-	-442	-0-	814	2	4	9	N	4					134
03	1023	N	855	-0-	-168	-0-	855	2			N	-0-					134
04	990	N	903	-0-	-87	-0-	903	2			N	-0-					134
*05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					134
*06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1318	2	17	9	N	15					149

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

01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	10	1	3278	2	N	-0-					-0-
03	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	138	1	5217	2	N	-0-					-0-
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	219	1	4459	2	N	-0-					-0-
*05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	122	1	4285	2	N	-0-					-0-
*06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	287	1	4222	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11094 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	214	-0-	-158	-0-	11	1	203	2	N	-0-			50
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	N	-0-			50
03	682	N	350	-0-	-332	-0-	13	1	337	2	N	-0-			50
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	27	1	482	2	N	-0-			50
*05	3100	N	4833	-0-	1733	1733	237	1	4596	2	N	-0-			50
*06	3000	N	5551	-0-	2551	4284	303	1	5248	2	N	-0-			50

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

01	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-			110
02	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-			110
03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-			110
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-			110
*05	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-			110
*06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-			110

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

01	3131	X	3062	-0-	-69	-0-	232	1	2830	2	N	-0-			95
02	2828	X	2566	-0-	-262	-0-	172	1	2394	2	N	-0-			95
03	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	180	1	2678	2	N	-0-			95
04	2970	X	2916	-0-	-54	-0-	222	1	2694	2	N	-0-			95
05	3069	X	2956	-0-	-113	-0-	216	1	2740	2	N	-0-			95
06	2970	X	2717	-0-	-253	-0-	213	1	2504	2	N	-0-			95

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

01	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	81	1	1410	2	N	-0-			124
02	1456	N	1429	-0-	-27	-0-	67	1	1362	2	N	-0-			124
03	1581	N	880	-0-	-701	-0-	36	1	844	2	N	-0-			124
04	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	76	1	1305	2	N	-0-			124
*05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	90	1	1655	2	N	-0-			124
*06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	93	1	1524	2	N	-0-			124

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

01	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	150	1	1077	2	N	-0-			-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	196	1	1001	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	231	1	954	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	184	1	975	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	238	1	936	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	165	1	909	2	N	-0-			-0-

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

01	4030	X	2228	-0-	-1802	-0-	148	1	2080	2	N	-0-			187
02	3108	X	1821	-0-	-1287	-0-	107	1	1714	2	N	-0-			187
03	3286	X	2028	-0-	-1258	-0-	108	1	1920	2	N	-0-			187
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	204	1	2845	2	N	-0-			187
*05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	195	1	2860	2	N	-0-			187
06	2160	X	2020	-0-	-140	-0-	140	1	1880	2	N	-0-			187

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	2067	-0-	-103	-0-	141	1	1924	2	N	2					30
						2	9									
02	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	113	1	1802	2	N	-0-					30
03	2108 N	2076	-0-	-32	-0-	114	1	1962	2	N	-0-					30
04	2010 N	1917	-0-	-93	-0-	131	1	1786	2	N	-0-					30
05	2108 N	1831	-0-	-277	-0-	120	1	1711	2	N	-0-					30
06	2010 N	1946	-0-	-64	-0-	138	1	1808	2	N	-0-					30

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

01	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	11	1	2206	2	N	16					95
						18	9									
02	730 X	730	-0-	-0-	-0-	724	2	6	9	N	5					100
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	2	17	9	N	15					115
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	98	1	1815	2	N	-0-					115
*05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	2	1	908	2	N	3	73	1			45
						3	9									
*06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	16	1	2036	2	N	-0-					45

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

01	3472 X	3155	-0-	-317	-0-	290	1	2865	2	N	-0-					22
02	3136 X	2771	-0-	-365	-0-	228	1	2540	2	N	3					25
						3	9									
03	3441 X	3101	-0-	-340	-0-	246	1	2855	2	N	-0-					25
04	3240 X	3033	-0-	-207	-0-	280	1	2747	2	N	5					30
						6	9									
05	3224 X	3127	-0-	-97	-0-	279	1	2837	2	N	10					40
						11	9									
06	3060 X	2994	-0-	-66	-0-	283	1	2705	2	N	5					45
						6	9									

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

01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	3	1	1164	2	N	13	181	1			45
						14	9									
02	1064 N	1032	-0-	-32	-0-	1032	2			N	-0-					45
03	1054 N	959	-0-	-95	-0-	959	2			N	-0-					45
04	1140 N	719	-0-	-421	-0-	2	1	717	2	N	-0-					45
05	1147 N	773	-0-	-374	-0-	773	2			N	-0-					45
06	930 N	686	-0-	-244	-0-	4	1	672	2	N	9					54
						10	9									

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

01	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	165	1	2171	2	N	26					155
						29	9									
02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	128	1	1956	2	N	-0-					155
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	125	1	2040	2	N	-0-					155
04	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	153	1	2002	2	N	-0-					155
*05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	151	1	2068	2	N	51	183	1			23
						56	9									
*06	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	160	1	2015	2	N	-0-					23

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	62	1	1273	2	N	-0-					55
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	45	1	1120	2	N	-0-					55
03	1457	N	1185	-0-	-272	-0-	40	1	1145	2	N	-0-					55
04	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	58	1	1174	2	N	-0-					55
05	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	53	1	1157	2	N	-0-					55
*06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	60	1	1155	2	N	-0-					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2398	-0-	-702	-0-	19	1	2356	2	N	21					130
							23	9									
02	2800	X	2555	-0-	-245	-0-	2555	2			N	-0-					130
03	3100	X	2482	-0-	-618	-0-	2482	2			N	-0-					130
04	2520	X	2474	-0-	-46	-0-	21	1	2398	2	N	50					180
							55	9									
*05	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	15	1	2893	2	N	9	169	1			20
							10	9									
06	2730	X	2656	-0-	-74	-0-	29	1	2627	2	N	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	83	1	1372	2	N	-0-					133
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	65	1	1273	2	N	-0-					133
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	64	1	1390	2	N	-0-					133
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	79	1	1301	2	N	-0-					133
*05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	79	1	1368	2	N	-0-					133
*06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	81	1	1278	2	N	-0-					133

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	73	1	1067	2	N	-0-					90
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	51	1	880	2	N	-0-					90
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	54	1	1004	2	N	-0-					90
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	62	1	900	2	N	-0-					90
*05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	53	1	823	2	N	-0-					90
*06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	65	1	912	2	N	-0-					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	434	1	5392	2	N	-0-					35
02	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	313	1	4553	2	N	-0-					35
03	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	346	1	5270	2	N	-0-					35
04	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	459	1	5671	2	N	-0-					35
*05	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	440	1	5681	2	N	-0-					35
*06	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	439	1	5239	2	N	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1564	-0-	-234	-0-	113	1	1451	2	N	-0-					78
02	1708	N	1515	-0-	-193	-0-	94	1	1421	2	N	-0-					78
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	91	1	1451	2	N	-0-					78
04	1500	N	1105	-0-	-395	-0-	80	1	1025	2	N	-0-					78
05	1674	N	1201	-0-	-473	-0-	84	1	1117	2	N	-0-					78
06	1500	N	1148	-0-	-352	-0-	86	1	1062	2	N	-0-					78

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	11196	-0-	-1018	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	9663	-0-	-557	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10872	-0-	-691	-0-	144	1	10728	2	N	-0-					-0-
04	11190	X	9862	-0-	-1328	-0-	340	1	9522	2	N	-0-					-0-
05	11563	X	10525	-0-	-1038	-0-	160	1	10365	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	10421	-0-	-409	-0-	538	1	9883	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7945	-0-	-735	-0-	567	1	7378	2	N	-0-					25
02	7672	X	7353	-0-	-319	-0-	459	1	6894	2	N	-0-					25
03	8494	X	8205	-0-	-289	-0-	480	1	7719	2	N	5					30
							6	9									
04	8100	X	7786	-0-	-314	-0-	559	1	7227	2	N	-0-					30
05	8370	X	8098	-0-	-272	-0-	556	1	7530	2	N	11					41
							12	9									
06	7950	X	7524	-0-	-426	-0-	557	1	6957	2	N	9					50
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	256	1	3270	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	182	1	2674	2	N	-0-					-0-
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	217	1	3419	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	2067	-0-	-123	-0-	151	1	1916	2	N	-0-					-0-
*05	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	202	1	2686	2	N	-0-					-0-
*06	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	193	1	2365	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	285	1	4133	2	N	-0-					134
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	225	1	3805	2	N	-0-					134
03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	223	1	4102	2	N	-0-					134
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	266	1	3831	2	N	-0-					134
*05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	256	1	3871	2	N	-0-	58	1			76
*06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	270	1	3743	2	N	-0-					76

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
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	161	1	2668	2	N	10					190
							11	9									
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	144	1	2797	2	N	-0-	175	1			15
03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	112	1	2440	2	N	-0-					15
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	161	1	2640	2	N	-0-					15
*05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	177	1	3071	2	N	-0-					15
*06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	181	1	2836	2	N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2255	-0-	-194	-0-	112	1	2125	2	N	16					140
							18	9									
02	2212	X	1788	-0-	-424	-0-	76	1	1712	2	N	-0-					140
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	93	1	2412	2	N	-0-					140
04	2370	X	2168	-0-	-202	-0-	110	1	2058	2	N	-0-					140
*05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	134	1	2690	2	N	12	132	1			20
							13	9									
06	2370	N	2338	-0-	-32	-0-	124	1	2214	2	N	-0-					20

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	965	-0-	-616	-0-	73	1	892	2	N	-0-			-0-
02	952	N	583	-0-	-369	-0-	39	1	544	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	659	-0-	-1232	-0-	41	1	618	2	N	-0-			-0-
04	930	N	649	-0-	-281	-0-	49	1	600	2	N	-0-			-0-
*05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	53	1	674	2	N	-0-			-0-
*06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	51	1	604	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2605	-0-	-154	-0-	199	1	2406	2	N	-0-			45
02	2324	N	2135	-0-	-189	-0-	143	1	1992	2	N	-0-			45
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	160	1	2355	2	N	-0-			45
04	2520	N	2442	-0-	-78	-0-	188	1	2254	2	N	-0-			45
*05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	179	1	2278	2	N	-0-			45
06	2430	N	2271	-0-	-159	-0-	180	1	2091	2	N	-0-			45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1501	-0-	-452	-0-	120	1	1381	2	N	-0-			50
02	1960	N	1601	-0-	-359	-0-	116	1	1485	2	N	-0-			50
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	120	1	1669	2	N	-0-			50
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	156	1	1780	2	N	-0-			50
*05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	147	1	1747	2	N	-0-			50
*06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	156	1	1722	2	N	-0-			50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1349	-0-	-325	-0-	84	1	1265	2	N	-0-			142
02	1428	N	1421	-0-	-7	-0-	76	1	1345	2	N	-0-			142
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	75	1	1444	2	N	-0-			142
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	89	1	1329	2	N	-0-			142
05	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	88	1	1394	2	N	-0-			142
06	1470	N	1383	-0-	-87	-0-	90	1	1293	2	N	-0-			142

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
01	10540	X	10288	-0-	-252	-0-	10288	2			N	-0-			-0-
02	10080	X	8140	-0-	-1940	-0-	8140	2			N	-0-			-0-
03	11160	X	10220	-0-	-940	-0-	70	1	10150	2	N	-0-			-0-
04	10800	X	9386	-0-	-1414	-0-	239	1	9147	2	N	-0-			-0-
05	10292	X	10123	-0-	-169	-0-	89	1	10034	2	N	-0-			-0-
06	9960	X	9889	-0-	-71	-0-	449	1	9440	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	971	-0-	-83	-0-	60	1	911	2	N	-0-			53
02	924	N	919	-0-	-5	-0-	49	1	870	2	N	-0-			53
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	105	1	2056	2	N	-0-			53
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	160	1	2415	2	N	-0-			53
*05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	104	1	1656	2	N	10			63
							11	9							
*06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	143	1	2075	2	N	-0-			63

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					53
02	1540	N	1312	-0-	-228	-0-	1299	2	13	9	N	12					65
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					65
04	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	1541	2			N	-0-					65
*05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					65
06	1710	N	1384	-0-	-326	-0-	1384	2			N	-0-					65

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

01	10230	X	8709	-0-	-1521	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	5414	-0-	-2902	-0-	27	1	5387	2	N	-0-					-0-
03	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	337	1	11566	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	8412	-0-	-1578	-0-	414	1	7998	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	9424	-0-	-899	-0-	161	1	9263	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	9588	-0-	-1932	-0-	65	1	9523	2	N	-0-					-0-

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

01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3087	2	122	9	N	111	193	1			105
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2761	2	179	9	N	163	193	1			75
03	3100	X	2974	-0-	-126	-0-	2880	2	94	9	N	85					160
04	3000	X	2852	-0-	-148	-0-	2764	2	88	9	N	80					240
*05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	2964	2	204	9	N	185	191	1			234
*06	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3083	2	129	9	N	117	191	1			160

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

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-

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

01	5642	X	5358	-0-	-284	-0-	435	1	4923	2	N	-0-					42
02	4956	X	4733	-0-	-223	-0-	341	1	4392	2	N	-0-					42
03	5549	X	5522	-0-	-27	-0-	378	1	5144	2	N	-0-					42
04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	448	1	5040	2	N	-0-					42
05	5549	X	2692	-0-	-2857	-0-	212	1	2480	2	N	-0-					42
06	5340	X	4	-0-	-5336	-0-	4	2			N	-0-					42

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

01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	290	1	3194	2	Y	-0-					8
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	224	1	2810	2	Y	-0-					8
03	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	180	1	2383	2	Y	-0-					8
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	244	1	2681	2	Y	-0-					8
*05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	215	1	2455	2	Y	-0-					8
*06	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	221	1	2349	2	Y	-0-					8

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

01	1302	N	884	-0-	-418	-0-	86	1	798	2	N	-0-					-0-
02	924	N	889	-0-	-35	-0-	77	1	812	2	N	-0-					-0-
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	154	1	1672	2	N	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	138	1	1281	2	N	-0-					-0-
*05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	126	1	1209	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1298	-0-	-472	-0-	129	1	1169	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15562 X	12869	-0-	-2693	-0-	12869	2			N	-0-			-0-
02	14056 X	10680	-0-	-3376	-0-	10680	2			N	-0-			-0-
03	15562 X	12036	-0-	-3526	-0-	214	1	11822	2	N	-0-			-0-
04	13200 X	10715	-0-	-2485	-0-	414	1	10301	2	N	-0-			-0-
05	13547 X	11670	-0-	-1877	-0-	230	1	11440	2	N	-0-			-0-
06	12450 X	11539	-0-	-911	-0-	646	1	10893	2	N	-0-			-0-

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

01	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	280	1	3347	2	N	-0-			-0-
02	3248 X	2896	-0-	-352	-0-	197	1	2699	2	N	-0-			-0-
03	3596 X	3526	-0-	-70	-0-	227	1	3299	2	N	-0-			-0-
04	3510 X	2831	-0-	-679	-0-	220	1	2611	2	N	-0-			-0-
05	3627 X	3325	-0-	-302	-0-	248	1	3077	2	N	-0-			-0-
*06	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	282	1	3246	2	N	-0-			-0-

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

01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	141	1	1589	2	N	-0-			7
02	1568 N	1263	-0-	-305	-0-	93	1	1170	2	N	-0-			7
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	90	1	1221	2	N	-0-			7
04	1680 N	1337	-0-	-343	-0-	109	1	1228	2	N	-0-			7
05	1395 N	1202	-0-	-193	-0-	95	1	1107	2	N	-0-			7
06	1260 N	1236	-0-	-24	-0-	104	1	1132	2	N	-0-			7

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

01	4960 X	4638	-0-	-322	-0-	326	1	4312	2	N	-0-			155
02	4648 X	4484	-0-	-164	-0-	274	1	4210	2	N	-0-			155
03	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	280	1	4608	2	N	-0-			155
04	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	336	1	4417	2	N	-0-			155
05	4960 X	4570	-0-	-390	-0-	309	1	4261	2	N	-0-			155
06	4800 X	4415	-0-	-385	-0-	322	1	4093	2	N	-0-			155

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

01	3689 X	3507	-0-	-182	-0-	293	1	3214	2	N	-0-			-0-
02	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	276	1	3440	2	N	-0-			-0-
03	3937 X	3812	-0-	-125	-0-	270	1	3542	2	N	-0-			-0-
04	3810 X	3703	-0-	-107	-0-	311	1	3392	2	N	-0-			-0-
05	4123 X	3637	-0-	-486	-0-	294	1	3343	2	N	-0-			-0-
06	3990 X	3414	-0-	-576	-0-	294	1	3120	2	N	-0-			-0-

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

01	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	262	1	3092	2	N	-0-			-0-
02	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	231	1	4655	2	N	-0-			-0-
03	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	204	1	2872	2	N	-0-			-0-
04	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	247	1	2862	2	N	-0-			-0-
*05	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	242	1	2921	2	N	-0-			-0-
*06	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	241	1	2707	2	N	-0-			-0-

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

01	1302 X	1300	-0-	-2	-0-	107	1	1193	2	N	-0-			-0-
02	1176 N	1093	-0-	-83	-0-	80	1	1013	2	N	-0-			-0-
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	91	1	1215	2	N	-0-			-0-
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	112	1	1231	2	N	-0-			-0-
*05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	105	1	1209	2	N	-0-			-0-
06	1260 N	1129	-0-	-131	-0-	96	1	1033	2	N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16678 X	14918	-0-	-1760	-0-	14918	2			N	-0-			-0-
02	14784 X	13592	-0-	-1192	-0-	220	1	13372	2	N	-0-			-0-
03	16368 X	14667	-0-	-1701	-0-	554	1	14113	2	N	-0-			-0-
04	15390 X	14099	-0-	-1291	-0-	825	1	13274	2	N	-0-			-0-
05	15903 X	15141	-0-	-762	-0-	600	1	14541	2	N	-0-			-0-
06	14550 X	14374	-0-	-176	-0-	1080	1	13294	2	N	-0-			-0-

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

01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	109	1	1215	2	N	-0-			-0-
02	1344 N	1150	-0-	-194	-0-	83	1	1067	2	N	-0-			-0-
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	74	1	995	2	N	-0-			-0-
04	1290 N	982	-0-	-308	-0-	81	1	901	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1056	-0-	-215	-0-	84	1	972	2	N	-0-			-0-
06	1020 N	868	-0-	-152	-0-	74	1	794	2	N	-0-			-0-

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

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-

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

01	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	322	1	4176	2	N	-0-			35
02	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	263	1	3936	2	N	-0-			35
03	4247 X	3756	-0-	-491	-0-	220	1	3536	2	N	-0-			35
04	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	305	1	3928	2	N	-0-			35
*05	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	308	1	4158	2	N	-0-			35
06	4110 X	4041	-0-	-69	-0-	301	1	3740	2	N	-0-			35

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

01	2077 N	1321	-0-	-756	-0-	109	1	1212	2	N	-0-			-0-
02	1372 N	1189	-0-	-183	-0-	87	1	1102	2	N	-0-			-0-
03	1488 N	1384	-0-	-104	-0-	96	1	1288	2	N	-0-			-0-
04	1290 N	1175	-0-	-115	-0-	97	1	1078	2	N	-0-			-0-
05	1302 N	1235	-0-	-67	-0-	98	1	1137	2	N	-0-			-0-
06	1350 N	1247	-0-	-103	-0-	106	1	1141	2	N	-0-			-0-

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

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-

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

01	2325 N	2263	-0-	-62	-0-	154	1	2109	2	N	-0-			35
02	2156 N	2030	-0-	-126	-0-	121	1	1909	2	N	-0-			35
03	2294 N	2109	-0-	-185	-0-	117	1	1992	2	N	-0-			35
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	150	1	2040	2	N	-0-			35
05	2263 N	2139	-0-	-124	-0-	140	1	1999	2	N	-0-			35
06	2040 N	2037	-0-	-3	-0-	145	1	1892	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 #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	3151	-0-	-383	-0-	169	1	2982	2	N	-0-					-0-
02	3192 X	2908	-0-	-284	-0-	133	1	2775	2	N	-0-					-0-
03	3534 X	3477	-0-	-57	-0-	141	1	3336	2	N	-0-					-0-
04	3270 X	2894	-0-	-376	-0-	156	1	2738	2	N	-0-					-0-
05	3348 X	3272	-0-	-76	-0-	167	1	3105	2	N	-0-					-0-
06	3360 X	3069	-0-	-291	-0-	173	1	2896	2	N	-0-					-0-

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

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-

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

01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	53	1	641	2	N	-0-					-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	43	1	563	2	N	-0-					-0-
03	527 N	425	-0-	-102	-0-	29	1	396	2	N	-0-					-0-
04	660 N	291	-0-	-369	-0-	24	1	267	2	N	-0-					-0-
*05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	87	1	1016	2	N	-0-					-0-
*06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	83	1	901	2	N	-0-					-0-

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

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-

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

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-

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

01	9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	817	1	8931	2	N	-0-					-0-
02	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	631	1	7825	2	N	-0-					-0-
03	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	671	1	8772	2	N	-0-					-0-
04	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	738	1	8026	2	N	-0-					-0-
*05	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	759	1	8584	2	N	-0-					-0-
*06	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	773	1	8154	2	N	-0-					-0-

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

01	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	203	1	2398	2	N	-0-					-0-
02	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	181	1	2237	2	N	-0-					-0-
03	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	194	1	2595	2	N	-0-					-0-
04	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	224	1	2483	2	N	-0-					-0-
*05	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	223	1	2569	2	N	-0-					-0-
*06	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	223	1	2397	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	126	1	1443	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1374	-0-	-334	-0-	97	1	1277	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1375	-0-	-268	-0-	92	1	1283	2	N	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	155	1	1770	2	N	-0-					-0-
*05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	169	1	2020	2	N	-0-					-0-
*06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	147	1	1633	2	N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699

*01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	65	1	1187	2	Y	-0-	5	1			-0-
*02	DLQ G-10		1157	-0-	1157	1157	55	1	1102	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1284	-0-	1284	2441	61	1	1216	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
*04	3337	X	896	-0-	-2441	-0-	41	1	853	2	Y	2					4
							2	9									
05	511	X	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	Y	-0-	4	1			-0-
*06	1230	X	305	-0-	-925	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-

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

*01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	130	1	2376	2	Y	-0-	8	1			-0-
*02	DLQ G-10		1992	-0-	1992	1992	94	1	1898	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2007	-0-	2007	3999	95	1	1905	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
*04	1200	N	921	-0-	-279	3720	42	1	876	2	Y	3					5
							3	9									
05	3100	N	1320	-0-	-1780	1940	61	1	1259	2	Y	-0-	5	1			-0-
*06	3000	N	1798	-0-	-1202	738	84	1	1714	2	Y	-0-					-0-

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

*01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	39	1	707	2	Y	-0-	6	1			-0-
*02	DLQ G-10		687	-0-	687	687	32	1	655	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		747	-0-	747	1434	36	1	711	2	Y	-0-					-0-
*04	900	N	731	-0-	-169	1265	34	1	697	2	Y	-0-					-0-
05	2023	N	758	-0-	-1265	-0-	35	1	723	2	Y	-0-					-0-
*06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	49	1	987	2	Y	-0-					-0-

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

*01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	55	1	1012	2	Y	-0-					1
*02	DLQ G-10		1005	-0-	1005	1005	47	1	958	2	Y	-0-					1
*03	DLQ G-10		1062	-0-	1062	2067	51	1	1011	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1200	N	1023	-0-	-177	1890	47	1	976	2	Y	-0-					-0-
05	2905	N	1015	-0-	-1890	-0-	47	1	968	2	Y	-0-					-0-
*06	1020	N	997	-0-	-23	-0-	47	1	950	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*01	2573	N	2246	-0-	-327	-0-	117	1	2129	2	Y	-0-	4	1			-0-
*02	DLQ G-10		1664	-0-	1664	1664	79	1	1585	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1520	-0-	1520	3184	72	1	1440	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
*04	900	N	892	-0-	-8	3176	41	1	849	2	Y	2					5
							2	9									
05	3100	N	735	-0-	-2365	811	34	1	701	2	Y	-0-	5	1			-0-
*06	3000	N	3362	-0-	362	1173	157	1	3205	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	76	1	1389	2	Y	-0-					8
*02	DLQ G-10		1407	-0-	1407	1407	66	1	1341	2	Y	-0-					8
*03	DLQ G-10		1482	-0-	1482	2889	70	1	1404	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
*04	DLQ G-10		1476	-0-	1476	4365	68	1	1406	2	Y	2					9
							2	9									
05	DLQ G-10		1475	-0-	1475	5840	69	1	1406	2	Y	-0-	9	1			-0-
*06	DLQ G-10		1227	-0-	1227	7067	57	1	1170	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	96	1	1747	2	Y	-0-	11	1			-0-
*02	DLQ G-10		1674	-0-	1674	1674	79	1	1595	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1941	-0-	1941	3615	93	1	1848	2	Y	-0-					-0-
*04	900	N	1675	-0-	775	4390	77	1	1598	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1780	-0-	-1320	3070	83	1	1697	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2030	-0-	-970	2100	95	1	1935	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	53	1	970	2	Y	-0-	8	1			-0-
*02	DLQ G-10		1935	-0-	1935	1935	91	1	1844	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1845	-0-	1845	3780	88	1	1757	2	Y	-0-					-0-
*04	5110	X	1330	-0-	-3780	-0-	61	1	1269	2	Y	-0-					-0-
05	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	48	1	978	2	Y	-0-					-0-
*06	2070	X	2012	-0-	-58	-0-	94	1	1918	2	Y	-0-					-0-

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
*01	5766	X	5566	-0-	-200	-0-	319	1	5247	2	Y	-0-	11	1			-0-
*02	DLQ G-10		4844	-0-	4844	4844	255	1	4589	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		4762	-0-	4762	9606	257	1	4505	2	Y	-0-					-0-
*04	14499	X	4893	-0-	-9606	-0-	254	1	4639	2	Y	-0-					-0-
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	271	1	4917	2	Y	-0-					-0-
*06	5370	X	4516	-0-	-854	-0-	240	1	4276	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5394	X	5007	-0-	-387	-0-	260	1	4747	2	Y	-0-					11
*02	DLQ G-10		4729	-0-	4729	4729	223	1	4506	2	Y	-0-					11
*03	DLQ G-10		5016	-0-	5016	9745	239	1	4763	2	Y	13	15	1			9
							14	9									
*04	14630	X	4885	-0-	-9745	-0-	225	1	4654	2	Y	5					14
							6	9									
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	220	1	4502	2	Y	-0-	14	1			-0-
*06	4980	X	3725	-0-	-1255	-0-	174	1	3551	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
*01	1054 N	996	-0-	-58	-0-	52	1	944	2	Y	-0-	8	1			-0-
*02	DLQ G-10	890	-0-	890	890	42	1	848	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	1168	-0-	1168	2058	56	1	1112	2	Y	-0-					-0-
*04	1200 N	1158	-0-	-42	2016	53	1	1105	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1169	-0-	-1931	85	54	1	1115	2	Y	-0-					-0-
*06	1208 N	1123	-0-	-85	-0-	53	1	1070	2	Y	-0-					-0-

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

*01	1364 N	577	-0-	-787	-0-	59	1	518	2	Y	-0-	12	1			-0-
*02	DLQ G-10	561	-0-	561	561	53	1	508	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	756	-0-	756	1317	66	1	690	2	Y	-0-					-0-
*04	900 N	849	-0-	-51	1266	68	1	781	2	Y	-0-					-0-
05	1744 N	478	-0-	-1266	-0-	38	1	440	2	Y	-0-					-0-
*06	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	91	1	1714	2	Y	-0-					-0-

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

*01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	74	1	792	2	Y	-0-	4	1			-0-
*02	DLQ G-10	705	-0-	705	705	60	1	645	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	750	-0-	750	1455	65	1	685	2	Y	-0-					-0-
*04	1200 N	806	-0-	-394	1061	66	1	740	2	Y	-0-					-0-
05	1863 N	802	-0-	-1061	-0-	67	1	735	2	Y	-0-					-0-
*06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	66	1	734	2	Y	-0-					-0-

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

*01	1953 N	1562	-0-	-391	-0-	81	1	1481	2	Y	-0-					7
*02	DLQ G-10	1461	-0-	1461	1461	69	1	1392	2	Y	-0-					7
*03	DLQ G-10	2051	-0-	2051	3512	98	1	1953	2	Y	-0-	7	1			-0-
*04	1200 N	1792	-0-	592	4104	83	1	1709	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1633	-0-	-1467	2637	76	1	1557	2	Y	-0-					-0-
*06	3000 N	1533	-0-	-1467	1170	72	1	1461	2	Y	-0-					-0-

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

*01	1953 N	1735	-0-	-218	-0-	90	1	1641	2	Y	4					9
						4	9									
*02	DLQ G-10	1295	-0-	1295	1295	59	1	1190	2	Y	42					51
						46	9									
*03	DLQ G-10	2086	-0-	2086	3381	98	1	1951	2	Y	34	52	1			33
						37	9									
*04	1200 N	1903	-0-	703	4084	88	1	1809	2	Y	5					38
						6	9									
05	3100 N	1994	-0-	-1106	2978	90	1	1845	2	Y	54	33	1			59
						59	9									
*06	3000 N	1850	-0-	-1150	1828	86	1	1752	2	Y	11					70
						12	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*01	5797	X	5389	-0-	-408	-0-	280	1	5109	2	Y	-0-	10	1			-0-
*02	DLQ G-10		5088	-0-	5088	5088	240	1	4848	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		5143	-0-	5143	10231	245	1	4898	2	Y	-0-					-0-
*04	14268	X	4037	-0-	-10231	-0-	186	1	3851	2	Y	-0-					-0-
05	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	260	1	5331	2	Y	-0-					-0-
*06	5460	X	5405	-0-	-55	-0-	253	1	5146	2	Y	5					5
							6	9									

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

*01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	105	1	1907	2	Y	-0-	4	1			-0-
*02	DLQ G-10		607	-0-	607	607	29	1	578	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1520	-0-	1520	2127	72	1	1448	2	Y	-0-					-0-
*04	900	N	1408	-0-	508	2635	65	1	1343	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1294	-0-	-1806	829	60	1	1234	2	Y	-0-					-0-
*06	1779	N	950	-0-	-829	-0-	44	1	906	2	Y	-0-					-0-

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

*01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	95	1	1175	2	Y	-0-	10	1			-0-
*02	DLQ G-10		1018	-0-	1018	1018	75	1	943	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1098	-0-	1098	2116	78	1	1014	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
*04	3329	X	1213	-0-	-2116	-0-	85	1	1126	2	Y	2					4
							2	9									
05	984	X	984	-0-	-0-	-0-	75	1	909	2	Y	-0-	4	1			-0-
*06	1230	X	894	-0-	-336	-0-	56	1	838	2	Y	-0-					-0-

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

*01	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	58	1	1067	2	Y	-0-	11	1			-0-
*02	DLQ G-10		3935	-0-	3935	3935	186	1	3749	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		4538	-0-	4538	8473	216	1	4308	2	Y	13	8	1			5
							14	9									
*04	12366	X	3893	-0-	-8473	-0-	179	1	3708	2	Y	5					10
							6	9									
05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	181	1	3713	2	Y	-0-	10	1			-0-
*06	4380	X	3732	-0-	-648	-0-	175	1	3557	2	Y	-0-					-0-

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

*01	1860	N	949	-0-	-911	-0-	79	1	870	2	Y	-0-					8
*02	DLQ G-10		1495	-0-	1495	1495	97	1	1398	2	Y	-0-					8
*03	DLQ G-10		1022	-0-	1022	2517	66	1	956	2	Y	-0-	8	1			-0-
*04	DLQ G-10		1099	-0-	1099	3616	54	1	1045	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1356	-0-	1356	4972	63	1	1293	2	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		1242	-0-	1242	6214	65	1	1177	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*01	2294 N	2130	-0-	-164	-0-	111	1	2019	2	Y	-0-	12	1			-0-
*02	DLQ G-10	1628	-0-	1628	1628	77	1	1551	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	1633	-0-	1633	3261	77	1	1548	2	Y	7	4	1			3
						8	9									
*04	3730 X	469	-0-	-3261	-0-	22	1	445	2	Y	2					5
						2	9									
05	224 X	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	-0-	5	1			-0-
*06	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-

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

*01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	59	1	1068	2	Y	-0-	6	1			-0-
*02	DLQ G-10	2606	-0-	2606	2606	123	1	2483	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	5360	-0-	5360	7966	255	1	5098	2	Y	6	4	1			2
						7	9									
*04	11675 X	3709	-0-	-7966	-0-	171	1	3536	2	Y	2					4
						2	9									
05	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	190	1	3884	2	Y	-0-	4	1			-0-
*06	3780 X	3257	-0-	-523	-0-	152	1	3099	2	Y	5					5
						6	9									

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

*01	3906 X	3172	-0-	-734	-0-	165	1	3007	2	Y	-0-	9	1			-0-
*02	DLQ G-10	2889	-0-	2889	2889	136	1	2753	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	3235	-0-	3235	6124	154	1	3073	2	Y	7	4	1			3
						8	9									
*04	9411 X	3287	-0-	-6124	-0-	152	1	3133	2	Y	2					5
						2	9									
05	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	150	1	3067	2	Y	-0-	5	1			-0-
*06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	146	1	2974	2	Y	-0-					-0-

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

*01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	543	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	DLQ G-10	466	-0-	466	466	22	1	444	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	401	-0-	401	867	19	1	382	2	Y	-0-					-0-
*04	13563 X	12696	-0-	-867	-0-	586	1	12110	2	Y	-0-					-0-
05	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	336	1	6895	2	Y	-0-					-0-
*06	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	335	1	6827	2	Y	-0-					-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
*01	3286 X	3226	-0-	-60	-0-	168	1	3058	2	Y	-0-	10	1			-0-
*02	DLQ G-10	2847	-0-	2847	2847	134	1	2713	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	3195	-0-	3195	6042	152	1	3036	2	Y	6	4	1			2
						7	9									
*04	9129 X	3087	-0-	-6042	-0-	142	1	2943	2	Y	2					4
						2	9									
05	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	147	1	3015	2	Y	-0-	4	1			-0-
*06	3120 X	3087	-0-	-33	-0-	144	1	2937	2	Y	5					5
						6	9									

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

*01	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	272	1	4971	2	Y	-0-	10	1			-0-
*02	DLQ G-10	4029	-0-	4029	4029	190	1	3839	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	4828	-0-	4828	8857	229	1	4577	2	Y	20	12	1			8
						22	9									
*04	12176 X	3319	-0-	-8857	-0-	153	1	3159	2	Y	6					14
						7	9									
05	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	229	1	4697	2	Y	33	17	1			30
						36	9									
*06	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	220	1	4469	2	Y	6					36
						7	9									

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

*01	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	153	1	2793	2	Y	-0-					11
*02	DLQ G-10	2639	-0-	2639	2639	125	1	2514	2	Y	-0-					11
*03	DLQ G-10	2826	-0-	2826	5465	135	1	2683	2	Y	7	10	1			8
						8	9									
*04	8268 X	2803	-0-	-5465	-0-	129	1	2672	2	Y	2					10
						2	9									
05	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	140	1	2863	2	Y	-0-	10	1			-0-
*06	2850 X	2719	-0-	-131	-0-	133	1	2586	2	Y	-0-					-0-

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

*01	2077 N	2001	-0-	-76	-0-	104	1	1897	2	Y	-0-					6
*02	DLQ G-10	1828	-0-	1828	1828	86	1	1742	2	Y	-0-					6
*03	DLQ G-10	1966	-0-	1966	3794	94	1	1872	2	Y	-0-	6	1			-0-
*04	1200 N	1943	-0-	743	4537	90	1	1853	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1985	-0-	-1115	3422	92	1	1893	2	Y	-0-					-0-
*06	3000 N	1929	-0-	-1071	2351	90	1	1839	2	Y	-0-					-0-

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

*01	2418 X	199	-0-	-2219	-0-	10	1	189	2	Y	-0-	4	1			-0-
*02	DLQ G-10	2290	-0-	2290	2290	108	1	2182	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	3869	-0-	3869	6159	184	1	3671	2	Y	13	8	1			5
						14	9									
*04	7577 X	1418	-0-	-6159	-0-	65	1	1347	2	Y	5					10
						6	9									
05	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	62	1	1275	2	Y	109	42	1			77
						120	9									
*06	3750 X	3663	-0-	-87	-0-	170	1	3470	2	Y	21					98
						23	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
*01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	70	1	1271	2	Y	-0-	5	1			1
*02	DLQ G-10	1292	-0-	1292	1292	61	1	1231	2	Y	-0-					1
*03	DLQ G-10	1444	-0-	1444	2736	69	1	1375	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1200 N	1465	-0-	265	3001	68	1	1397	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1005	-0-	-2095	906	47	1	958	2	Y	-0-					-0-
*06	1928 N	1022	-0-	-906	-0-	48	1	974	2	Y	-0-					-0-

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

*01	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	120	1	2189	2	Y	-0-	11	1			-0-
*02	DLQ G-10	2006	-0-	2006	2006	95	1	1911	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	2101	-0-	2101	4107	100	1	2001	2	Y	-0-					-0-
*04	1200 N	2038	-0-	838	4945	94	1	1944	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	2103	-0-	-997	3948	98	1	2005	2	Y	-0-					-0-
*06	3000 N	1990	-0-	-1010	2938	93	1	1897	2	Y	-0-					-0-

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

*01	2914 N	102	-0-	-2812	-0-	5	1	97	2	Y	-0-	10	1			-0-
*02	DLQ G-10	14	-0-	14	14	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
*04	1200 N	2362	-0-	1162	1176	109	1	2253	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	3937	-0-	837	2013	183	1	3754	2	Y	-0-					-0-
*06	3000 N	3709	-0-	709	2722	174	1	3535	2	Y	-0-					-0-

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

*01	2139 N	2136	-0-	-3	-0-	111	1	2025	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	1897	-0-	1897	1897	90	1	1807	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	2122	-0-	2122	4019	101	1	2021	2	Y	-0-					-0-
*04	6062 X	2043	-0-	-4019	-0-	94	1	1949	2	Y	-0-					-0-
05	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	98	1	2006	2	Y	-0-					-0-
*06	2070 X	2019	-0-	-51	-0-	95	1	1924	2	Y	-0-					-0-

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

*01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	39	1	704	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	1299	-0-	1299	1299	61	1	1238	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	886	-0-	886	2185	42	1	844	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	806	-0-	806	2991	37	1	769	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	745	-0-	745	3736	35	1	710	2	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	674	-0-	674	4410	32	1	642	2	Y	-0-					-0-

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

*01	2356 N	1349	-0-	-1007	-0-	70	1	1279	2	Y	-0-					2
*02	DLQ G-10	1216	-0-	1216	1216	57	1	1159	2	Y	-0-					2
*03	DLQ G-10	1279	-0-	1279	2495	61	1	1218	2	Y	-0-	2	1			-0-
*04	900 N	1261	-0-	361	2856	58	1	1203	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	2989	-0-	-111	2745	139	1	2850	2	Y	-0-					-0-
*06	3000 N	3251	-0-	251	2996	152	1	3099	2	Y	-0-					-0-

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

*01	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	127	1	2325	2	Y	-0-					2
*02	DLQ G-10	2308	-0-	2308	2308	109	1	2199	2	Y	-0-					2
*03	DLQ G-10	2431	-0-	2431	4739	116	1	2315	2	Y	-0-	2	1			-0-
*04	1200 N	2384	-0-	1184	5923	110	1	2274	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	2451	-0-	-649	5274	114	1	2337	2	Y	-0-					-0-
*06	3000 N	2298	-0-	-702	4572	116	1	2182	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*01	2511 N	2332	-0-	-179	-0-	151	1	2181	2	Y	-0-					2
*02	DLQ G-10	2196	-0-	2196	2196	130	1	2066	2	Y	-0-					2
*03	DLQ G-10	2291	-0-	2291	4487	137	1	2154	2	Y	-0-	2	1			-0-
*04	DLQ G-10	2279	-0-	2279	6766	134	1	2145	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2315	-0-	2315	9081	137	1	2178	2	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	2270	-0-	2270	11351	135	1	2135	2	Y	-0-					-0-

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

*01	2077 N	1844	-0-	-233	-0-	96	1	1748	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	1526	-0-	1526	1526	72	1	1454	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	1616	-0-	1616	3142	77	1	1539	2	Y	-0-					-0-
*04	4596 X	1454	-0-	-3142	-0-	67	1	1387	2	Y	-0-					-0-
05	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	66	1	1360	2	Y	-0-					-0-
*06	1770 X	1575	-0-	-195	-0-	74	1	1501	2	Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

*01	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	165	1	3011	2	N	-0-					184
*02	2604 X	2245	-0-	-359	-0-	106	1	2139	2	N	-0-					184
*03	2790 X	2081	-0-	-709	-0-	99	1	1982	2	N	-0-					184
*04	2970 X	2280	-0-	-690	-0-	105	1	2175	2	N	-0-					184
05	3069 X	2247	-0-	-822	-0-	105	1	2142	2	N	-0-					184
*06	2970 X	2157	-0-	-813	-0-	101	1	2056	2	N	-0-					184

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

*01	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	200	1	3656	2	Y	-0-	5	1			-0-
*02	DLQ G-10	3163	-0-	3163	3163	149	1	3014	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	3313	-0-	3313	6476	158	1	3147	2	Y	7	4	1			3
						8	9									
*04	9775 X	3299	-0-	-6476	-0-	152	1	3145	2	Y	2					5
						2	9									
05	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	158	1	3247	2	Y	-0-	5	1			-0-
*06	3720 X	2334	-0-	-1386	-0-	109	1	2225	2	Y	-0-					-0-

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

*01	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	425	1	7759	2	N	4					141
						4	9									
*02	DLQ G-10	7628	-0-	7628	7628	360	1	7268	2	N	-0-					141
*03	DLQ G-10	8055	-0-	8055	15683	384	1	7671	2	N	-0-					141
*04	23531 X	7848	-0-	-15683	-0-	362	1	7486	2	N	-0-					141
05	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	370	1	7592	2	N	-0-					141
*06	8160 X	7543	-0-	-617	-0-	353	1	7183	2	N	6					147
						7	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	60	1	1095	2	Y	-0-					1
*02	DLQ G-10	983	-0-	983	983	46	1	937	2	Y	-0-					1
*03	DLQ G-10	1173	-0-	1173	2156	56	1	1117	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	DLQ G-10	217	-0-	217	2373	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	241	-0-	241	2614	11	1	230	2	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	319	-0-	319	2933	15	1	304	2	Y	-0-					-0-

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

*01	2728 X	367	-0-	-2361	-0-	19	1	348	2	N	-0-					-0-
*02	2492 X	225	-0-	-2267	-0-	11	1	214	2	N	-0-					-0-
*03	2759 X	72	-0-	-2687	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
*04	2670 X	59	-0-	-2611	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
05	1488 X	133	-0-	-1355	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-
*06	360 X	132	-0-	-228	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-

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

01	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
02	3500 X	3350	-0-	-150	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
03	3875 X	3721	-0-	-154	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	3489	-0-	-501	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
05	4123 X	3147	-0-	-976	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
06	3990 X	3186	-0-	-804	-0-	3186	2			N	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902

01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2115	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1456 N	1427	-0-	-29	-0-	1426	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1963	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2142	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1581 N	976	-0-	-605	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	1560 N	32	-0-	-1528	-0-	30	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TXU WELL #: 2 RRCID -> 230248 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9480 - 10152

01	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					26
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					26
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					26
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					15
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					15
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					15
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					15
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					15
*06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					15

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875 X	3591	-0-	-284	-0-	3589	2	2	9	N	2	2	8			155
02	3500 X	2444	-0-	-1056	-0-	2444	2			N	-0-					155
03	3875 X	3567	-0-	-308	-0-	3567	2			N	-0-					155
04	3570 X	3377	-0-	-193	-0-	3376	2	1	9	N	1	1	8			155
05	3689 X	3093	-0-	-596	-0-	3093	2			N	-0-					155
06	3480 X	3187	-0-	-293	-0-	3186	2	1	9	N	1	1	8			155

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-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

01	7378 X	6605	-0-	-773	-0-	6602	2	3	9	N	3	3	8			37
02	6664 X	5924	-0-	-740	-0-	5920	2	4	9	N	4	4	8			37
03	6975 X	6640	-0-	-335	-0-	6638	2	2	9	N	2	2	8			37
04	6690 X	6443	-0-	-247	-0-	6436	2	7	9	N	6	6	8			37
05	6913 X	6509	-0-	-404	-0-	6508	2	1	9	N	1	1	8			37
06	6420 X	6186	-0-	-234	-0-	6184	2	2	9	N	2	2	8			37

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

01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1698	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
03	372 N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	1650 N	72	-0-	-1578	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	1116 N	19	-0-	-1097	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

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

01	1395 X	701	-0-	-694	-0-	701	2			N	-0-					65
02	1260 X	1092	-0-	-168	-0-	1088	2	4	9	N	4	4	8			65
03	1302 X	870	-0-	-432	-0-	868	2	2	9	N	2	2	8			65
04	1260 X	1084	-0-	-176	-0-	1080	2	4	9	N	4	4	8			65
05	1209 X	898	-0-	-311	-0-	897	2	1	9	N	1	1	8			65
06	1170 X	1014	-0-	-156	-0-	1010	2	4	9	N	4	4	8			65

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	600 N	556	-0-	-44	-0-	547	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
*06	3000 N	8569	-0-	5569	5569	8561	2	8	9	N	7	7	8			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5554	-0-	-243	-0-	5546	2	8	9	N	7	7	8			103
02	5236	X	4703	-0-	-533	-0-	4699	2	4	9	N	4	4	8			103
03	5580	X	5481	-0-	-99	-0-	5477	2	4	9	N	4	4	8			103
04	5400	X	5271	-0-	-129	-0-	5258	2	13	9	N	12	12	8			103
05	5549	X	5374	-0-	-175	-0-	5372	2	2	9	N	2	2	8			103
06	5370	X	5146	-0-	-224	-0-	5139	2	7	9	N	6	6	8			103

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

01	2635	X	1785	-0-	-850	-0-	1785	2			N	-0-					28
02	2464	X	2096	-0-	-368	-0-	2096	2			N	-0-					28
03	2728	X	2214	-0-	-514	-0-	2214	2			N	-0-					28
04	2640	X	2168	-0-	-472	-0-	2168	2			N	-0-					28
05	2387	X	2272	-0-	-115	-0-	2272	2			N	-0-					28
06	2250	X	2053	-0-	-197	-0-	2053	2			N	-0-					28

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

01	3503	X	1930	-0-	-1573	-0-	1920	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	3164	X	1876	-0-	-1288	-0-	1872	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2976	X	692	-0-	-2284	-0-	688	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2880	X	1358	-0-	-1522	-0-	1354	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2077	X	1474	-0-	-603	-0-	1473	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2137	2	4	9	N	4	4	8			-0-

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

01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1296	2	11	9	N	10	10	8			58
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	730	2	2	9	N	2	2	8			58
03	775	N	671	-0-	-104	-0-	668	2	3	9	N	3	3	8			58
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					58
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					58
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	1	1	8			58

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

01	7471	X	6047	-0-	-1424	-0-	6043	2	4	9	N	4	4	8			22
02	6580	X	4365	-0-	-2215	-0-	4365	2			N	-0-					22
03	6975	X	5691	-0-	-1284	-0-	5689	2	2	9	N	2	2	8			22
04	6750	X	5117	-0-	-1633	-0-	5113	2	4	9	N	4	4	8			22
05	6975	X	4968	-0-	-2007	-0-	4967	2	1	9	N	1	1	8			22
06	5850	X	4682	-0-	-1168	-0-	4680	2	2	9	N	2	2	8			22

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

01	2790	X	874	-0-	-1916	-0-	870	2	4	9	N	4	4	8			118
02	2856	X	264	-0-	-2592	-0-	264	2			N	-0-					118
03	3162	X	326	-0-	-2836	-0-	326	2			N	-0-					118
04	3060	X	156	-0-	-2904	-0-	156	2			N	-0-					118
05	2325	X	198	-0-	-2127	-0-	198	2			N	-0-					118
06	840	X	27	-0-	-813	-0-	27	2			N	-0-					118

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3521	-0-	-695	-0-	3517	2	4	9	N	4	4	8			57
02	3808	X	2379	-0-	-1429	-0-	2379	2			N	-0-					57
03	3627	X	3092	-0-	-535	-0-	3091	2	1	9	N	1	1	8			57
04	3420	X	2293	-0-	-1127	-0-	2292	2	1	9	N	1	1	8			57
05	3534	X	365	-0-	-3169	-0-	363	2	2	9	N	2	2	8			57
06	3420	X	579	-0-	-2841	-0-	577	2	2	9	N	2	2	8			57

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

01	5270	X	5123	-0-	-147	-0-	5122	2	1	9	N	1	1	8			60
02	4760	X	4483	-0-	-277	-0-	4482	2	1	9	N	1	1	8			60
03	5270	X	4722	-0-	-548	-0-	4722	2			N	-0-					60
04	4950	X	4190	-0-	-760	-0-	4189	2	1	9	N	1	1	8			60
05	5115	X	4680	-0-	-435	-0-	4679	2	1	9	N	1	1	8			60
06	4950	X	4395	-0-	-555	-0-	4394	2	1	9	N	1	1	8			60

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

01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2643	2	10	9	N	9	9	8			54
02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2760	2	4	9	N	4	4	8			54
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2351	2	3	9	N	3	3	8			54
04	2580	N	1794	-0-	-786	-0-	1790	2	4	9	N	4	4	8			54
05	3069	N	1729	-0-	-1340	-0-	1728	2	1	9	N	1	1	8			54
06	2280	N	1192	-0-	-1088	-0-	1189	2	3	9	N	3	3	8			54

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

01	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					42
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					42
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

01	5890	X	4716	-0-	-1174	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4417	-0-	-763	-0-	4416	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5363	X	4674	-0-	-689	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4402	-0-	-788	-0-	4401	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5363	X	4548	-0-	-815	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3995	-0-	-745	-0-	3994	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

01	2697	X	2342	-0-	-355	-0-	2342	2			N	-0-					47
02	2436	X	1519	-0-	-917	-0-	1519	2			N	-0-					47
03	2697	X	1490	-0-	-1207	-0-	1490	2			N	-0-					47
04	2490	X	1027	-0-	-1463	-0-	1026	2	1	9	N	1	1	8			47
05	2511	X	1070	-0-	-1441	-0-	1070	2			N	-0-					47
06	2280	X	1167	-0-	-1113	-0-	1166	2	1	9	N	1	1	8			47

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

01	203298	X	190994	-0-	-12304	-0-	190984	2	10	9	N	9	9	8			148
02	184576	X	166967	-0-	-17609	-0-	166963	2	4	9	N	4	4	8			148
03	204352	X	177200	-0-	-27152	-0-	177196	2	4	9	N	4	4	8			148
04	197760	X	165757	-0-	-32003	-0-	165745	2	12	9	N	11	11	8			148
05	200880	X	164061	-0-	-36819	-0-	164059	2	2	9	N	2	2	8			148
06	184830	X	153589	-0-	-31241	-0-	153585	2	4	9	N	4	4	8			148

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3752	-0-	-526	-0-	3739	2	13	9	N	12	12	8			43
02	3864	X	3321	-0-	-543	-0-	3317	2	4	9	N	4	4	8			43
03	4278	X	3734	-0-	-544	-0-	3730	2	4	9	N	4	4	8			43
04	3780	X	3603	-0-	-177	-0-	3596	2	7	9	N	6	6	8			43
05	3782	X	3702	-0-	-80	-0-	3700	2	2	9	N	2	2	8			43
06	3630	X	3511	-0-	-119	-0-	3508	2	3	9	N	3	3	8			43

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

01	5022	X	4510	-0-	-512	-0-	4510	2			N	-0-					242
02	4536	X	3888	-0-	-648	-0-	3888	2			N	-0-					242
03	4712	X	4410	-0-	-302	-0-	4410	2			N	-0-					242
04	4560	X	4300	-0-	-260	-0-	4299	2	1	9	N	1	1	8			242
05	4650	X	4421	-0-	-229	-0-	4421	2			N	-0-					242
06	4350	X	4002	-0-	-348	-0-	4001	2	1	9	N	1	1	8			242

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

01	2573	X	2399	-0-	-174	-0-	2399	2			N	-0-					7
02	2324	X	2173	-0-	-151	-0-	2173	2			N	-0-					7
03	2573	X	2344	-0-	-229	-0-	2344	2			N	-0-					7
04	2430	X	2249	-0-	-181	-0-	2248	2	1	9	N	1	1	8			7
05	2511	X	2241	-0-	-270	-0-	2241	2			N	-0-					7
06	2340	X	2110	-0-	-230	-0-	2110	2			N	-0-					7

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

01	5301	X	2025	-0-	-3276	-0-	2024	2	1	9	N	1	1	8			70
02	4788	X	1886	-0-	-2902	-0-	1886	2			N	-0-					70
03	4495	X	1944	-0-	-2551	-0-	1944	2			N	-0-					70
04	2820	X	1754	-0-	-1066	-0-	1754	2			N	-0-					70
05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4757	2	2	9	N	2	2	8			70
*06	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2737	2	7	9	N	6	6	8			70

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

01	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-					12
02	1008	N	800	-0-	-208	-0-	800	2			N	-0-					12
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					12
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1090	2	1	9	N	1	1	8			12
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					12
06	1050	N	885	-0-	-165	-0-	885	2			N	-0-					12

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

01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					43
02	1428	X	369	-0-	-1059	-0-	369	2			N	-0-					43
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	W	2640	-0-	2640	2640	2618	2	22	9	N	20	20	8			43
05	0	W	22	-0-	22	2662	21	2	1	9	N	1	1	8			43
*06	2662	X	-0-	-0-	-2662	-0-					N	-0-					43

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

01	8928	X	8066	-0-	-862	-0-	8064	2	2	9	N	2	2	8			57
02	7868	X	7814	-0-	-54	-0-	7813	2	1	9	N	1	1	8			57
03	8432	X	8145	-0-	-287	-0-	8144	2	1	9	N	1	1	8			57
04	8100	X	7877	-0-	-223	-0-	7873	2	4	9	N	4	4	8			57
05	8649	X	7956	-0-	-693	-0-	7955	2	1	9	N	1	1	8			57
06	8370	X	7647	-0-	-723	-0-	7646	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
DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	680	-0-	-343	-0-	679	2	1	9	N	1	1	8			95
02	728	N	527	-0-	-201	-0-	527	2			N	-0-					95
03	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	2			N	-0-					95
04	660	N	507	-0-	-153	-0-	506	2	1	9	N	1	1	8			95
05	0	W	488	-0-	488	488	488	2			N	-0-					95
06	0	W	362	-0-	362	850	361	2	1	9	N	1	1	8			95

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

01	434	N	431	-0-	-3	-0-	430	2	1	9	N	1	1	8			5
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	389	2			N	-0-					5
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					5
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	N	1	1	8			5
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					5
06	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	2			N	-0-					5

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

01	4898	X	4157	-0-	-741	-0-	4154	2	3	9	N	3	3	8			53
02	4424	X	3896	-0-	-528	-0-	3896	2			N	-0-					53
03	4433	X	4159	-0-	-274	-0-	4159	2			N	-0-					53
04	4140	X	3854	-0-	-286	-0-	3853	2	1	9	N	1	1	8			53
05	4309	X	4112	-0-	-197	-0-	4111	2	1	9	N	1	1	8			53
06	4170	X	4001	-0-	-169	-0-	3999	2	2	9	N	2	2	8			53

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

01	155310	X	139781	-0-	-15529	-0-	139781	2			N	-0-					133
02	135464	X	116286	-0-	-19178	-0-	116284	2	2	9	N	2	2	8			133
03	147591	X	123092	-0-	-24499	-0-	123091	2	1	9	N	1	1	8			133
04	135270	X	115984	-0-	-19286	-0-	115980	2	4	9	N	4	4	8			133
05	139779	X	113932	-0-	-25847	-0-	113931	2	1	9	N	1	1	8			133
06	135270	X	104145	-0-	-31125	-0-	104142	2	3	9	N	3	3	8			133

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

01	257300	X	225180	-0-	-32120	-0-	225176	2	4	9	N	4	4	8			185
02	227948	X	205242	-0-	-22706	-0-	205240	2	2	9	N	2	2	8			185
03	239692	X	222592	-0-	-17100	-0-	222590	2	2	9	N	2	2	8			185
04	229260	X	210863	-0-	-18397	-0-	210854	2	9	9	N	8	8	8			185
05	235352	X	214726	-0-	-20626	-0-	214725	2	1	9	N	1	1	8			185
06	219900	X	204017	-0-	-15883	-0-	204014	2	3	9	N	3	3	8			185

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

01	269541	X	269541	-0-	-0-	-0-	269535	2	6	9	N	5	5	8			48
02	239773	X	239773	-0-	-0-	-0-	239771	2	2	9	N	2	2	8			48
03	255625	X	255625	-0-	-0-	-0-	255624	2	1	9	N	1	1	8			48
04	240927	X	240927	-0-	-0-	-0-	240920	2	7	9	N	6	6	8			48
05	240106	X	240106	-0-	-0-	-0-	240105	2	1	9	N	1	1	8			48
*06	232276	X	232276	-0-	-0-	-0-	232274	2	2	9	N	2	2	8			48

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

01	310	X	158	-0-	-152	-0-	158	2			N	-0-					20
02	280	X	184	-0-	-96	-0-	184	2			N	-0-					20
03	310	X	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-					20
04	240	X	4	-0-	-236	-0-	4	2			N	-0-					20
05	217	X	29	-0-	-188	-0-	29	2			N	-0-					20
06	210	X	114	-0-	-96	-0-	114	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
01	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4240	2	4	9	N	4	4	8			10
02	4340 X	3633	-0-	-707	-0-	3632	2	1	9	N	1	1	8			10
03	4805 X	3922	-0-	-883	-0-	3920	2	2	9	N	2	2	8			10
04	4650 X	3800	-0-	-850	-0-	3797	2	3	9	N	3	3	8			10
05	4433 X	3821	-0-	-612	-0-	3820	2	1	9	N	1	1	8			10
06	4110 X	3355	-0-	-755	-0-	3353	2	2	9	N	2	2	8			10

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

01	273637 X	242564	-0-	-31073	-0-	242561	2	3	9	N	3	3	8			157
02	243348 X	213709	-0-	-29639	-0-	213705	2	4	9	N	4	1	8			160
03	258509 X	226348	-0-	-32161	-0-	226346	2	2	9	N	2	2	8			160
04	247230 X	210654	-0-	-36576	-0-	210650	2	4	9	N	4	4	8			160
05	250139 X	227812	-0-	-22327	-0-	227811	2	1	9	N	1	1	8			160
06	234750 X	216249	-0-	-18501	-0-	216246	2	3	9	N	3	3	8			160

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

01	3999 X	3705	-0-	-294	-0-	3704	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3612 X	3334	-0-	-278	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
03	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
04	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3786	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
*06	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-

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

01	2325 X	2264	-0-	-61	-0-	2263	2	1	9	N	1	1	8			6
02	2100 X	1806	-0-	-294	-0-	1806	2			N	-0-					6
03	2325 X	2180	-0-	-145	-0-	2180	2			N	-0-					6
04	2250 X	2044	-0-	-206	-0-	2044	2			N	-0-					6
05	2325 X	2029	-0-	-296	-0-	2029	2			N	-0-					6
06	2100 N	1744	-0-	-356	-0-	1744	2			N	-0-					6

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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-

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

SAXET OPERATING CO.,INC. 749525

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

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

SND OPERATING, L.L.C. 797127

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

01	298561 X	272592	-0-	-25969	-0-	272592	2			N	-0-					-0-
02	258272 X	257626	-0-	-646	-0-	257626	2			N	-0-					-0-
03	285944 X	278884	-0-	-7060	-0-	278884	2			N	-0-					-0-
04	276720 X	268450	-0-	-8270	-0-	268450	2			N	-0-					-0-
05	285262 X	275551	-0-	-9711	-0-	275551	2			N	-0-					-0-
06	276030 X	NO RPT	-0-	-276030	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311

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

01	868 X	633	-0-	-235	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	840 X	519	-0-	-321	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	1240 X	601	-0-	-639	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	0 W	1130	-0-	1130	1130	1130	2			N	-0-					-0-
05	0 W	947	-0-	947	2077	947	2			N	-0-					-0-
*06	2100 N	598	-0-	-1502	575	598	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167

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

01	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	43	1	2244	2	Y	-0-					28
02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	25	1	1474	2	Y	-0-					28
03	1643 N	1331	-0-	-312	-0-	25	1	1306	2	Y	-0-					28
04	2220 N	1454	-0-	-766	-0-	23	1	1431	2	Y	-0-					28
05	1674 N	1144	-0-	-530	-0-	21	1	1123	2	Y	-0-					28
06	1290 N	1264	-0-	-26	-0-	21	1	1243	2	Y	-0-					28

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

01	3658 X	2796	-0-	-862	-0-	53	1	2743	2	Y	-0-					25
02	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	45	1	2644	2	Y	1	1	8			25
						1	9									
03	3286 X	2092	-0-	-1194	-0-	39	1	2053	2	Y	-0-					25
04	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	54	1	3285	2	Y	-0-					25
05	2976 X	2814	-0-	-162	-0-	52	1	2762	2	Y	-0-					25
06	2880 X	2507	-0-	-373	-0-	42	1	2465	2	Y	-0-					25

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453

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

01	4185 X	3841	-0-	-344	-0-	195	1	3646	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3688	-0-	3688	3688	567	1	3121	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3662	-0-	3662	7350	294	1	3368	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3556	-0-	3556	10906	331	1	3225	2	Y	-0-					-0-
*05	14424 X	3518	-0-	-10906	-0-	321	1	3197	2	Y	-0-					-0-
06	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4032	-0-	-649	-0-	210	1	3822	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3840	-0-	3840	3840	586	1	3254	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3528	-0-	3528	7368	283	1	3245	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3716	-0-	3716	11084	347	1	3369	2	Y	-0-					-0-
*05	14941	X	3857	-0-	-11084	-0-	352	1	3505	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	5611	X	5223	-0-	-388	-0-	261	1	4962	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5015	-0-	5015	5015	770	1	4245	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4216	-0-	4216	9231	339	1	3877	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4255	-0-	4255	13486	397	1	3858	2	Y	-0-					-0-
*05	18317	X	4831	-0-	-13486	-0-	441	1	4390	2	Y	-0-					-0-
06	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	4681	X	2981	-0-	-1700	-0-	277	1	2704	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1075	-0-	1075	1075	113	1	962	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		54	-0-	54	1129	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1129					Y	-0-					-0-
*05	6363	X	5234	-0-	-1129	-0-	478	1	4756	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	3100	N	8713	-0-	5613	26709	808	1	7905	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8013	-0-	8013	34722	1242	1	6771	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5944	-0-	5944	40666	477	1	5467	2	Y	-0-					-0-
04	46337	X	5671	-0-	-40666	-0-	530	1	5141	2	Y	-0-					-0-
*05	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	609	1	6062	2	Y	-0-					-0-
06	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	2728	X	2379	-0-	-349	-0-	220	1	2159	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2335	-0-	2335	2335	390	1	1945	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2432	-0-	2432	4767	195	1	2237	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2284	-0-	2284	7051	213	1	2071	2	Y	-0-					-0-
*05	8906	X	1855	-0-	-7051	-0-	169	1	1686	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	5642	X	4750	-0-	-892	-0-	441	1	4309	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4215	-0-	4215	4215	618	1	3597	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4825	-0-	4825	9040	387	1	4438	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4531	-0-	4531	13571	424	1	4107	2	Y	-0-					-0-
*05	18355	X	4784	-0-	-13571	-0-	437	1	4347	2	Y	-0-					-0-
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	2542	X	2033	-0-	-509	-0-	188	1	1845	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2184	-0-	2184	2184	349	1	1835	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1440	-0-	1440	3624	116	1	1324	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2358	-0-	2358	5982	220	1	2138	2	Y	-0-					-0-
*05	8079	X	2097	-0-	-5982	-0-	191	1	1906	2	Y	-0-					-0-
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	209	1	2051	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2169	-0-	2169	2169	483	1	1686	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1644	-0-	1644	3813	132	1	1512	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1437	-0-	1437	5250	134	1	1303	2	Y	-0-					-0-
*05	7373 X	2123	-0-	-5250	-0-	194	1	1929	2	Y	-0-					-0-
06	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	6975 X	6870	-0-	-105	-0-	637	1	6233	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	6577	-0-	6577	6577	1015	1	5562	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	6169	-0-	6169	12746	496	1	5673	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	6138	-0-	6138	18884	573	1	5565	2	Y	-0-					-0-
*05	25594 X	6710	-0-	-18884	-0-	612	1	6098	2	Y	-0-					-0-
06	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	3658 X	3542	-0-	-116	-0-	328	1	3214	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3381	-0-	3381	3381	520	1	2861	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3009	-0-	3009	6390	241	1	2768	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3417	-0-	3417	9807	319	1	3098	2	Y	-0-					-0-
*05	13325 X	3518	-0-	-9807	-0-	321	1	3197	2	Y	-0-					-0-
06	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	3875 X	3514	-0-	-361	-0-	326	1	3188	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3167	-0-	3167	3167	480	1	2687	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1917	-0-	1917	5084	154	1	1763	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3578	-0-	3578	8662	333	1	3245	2	Y	-0-					-0-
*05	11858 X	3196	-0-	-8662	-0-	292	1	2904	2	Y	-0-					-0-
06	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	3875 X	502	-0-	-3373	-0-	46	1	456	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1416	-0-	1416	1416	100	1	1316	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1242	-0-	1242	2658	100	1	1142	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	633	-0-	633	3291	59	1	574	2	Y	-0-					-0-
*05	4319 X	1028	-0-	-3291	-0-	94	1	934	2	Y	-0-					-0-
06	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	597	1	5840	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	6340	-0-	6340	6340	935	1	5405	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	5569	-0-	5569	11909	447	1	5122	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	7681	-0-	7681	19590	717	1	6964	2	Y	-0-					-0-
*05	26377 X	6787	-0-	-19590	-0-	619	1	6168	2	Y	-0-					-0-
06	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5314	-0-	-1754	-0-	493	1	4821	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4311	-0-	4311	4311	524	1	3787	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3951	-0-	3951	8262	317	1	3634	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5002	-0-	5002	13264	467	1	4535	2	Y	-0-					-0-
*05	17544	X	4280	-0-	-13264	-0-	391	1	3889	2	Y	-0-					-0-
06	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	579	1	5663	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5850	-0-	5850	5850	904	1	4946	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5707	-0-	5707	11557	458	1	5249	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6110	-0-	6110	17667	571	1	5539	2	Y	-0-					-0-
*05	24012	X	6345	-0-	-17667	-0-	579	1	5766	2	Y	-0-					-0-
06	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	322	1	3156	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3013	-0-	3013	3013	470	1	2543	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2530	-0-	2530	5543	203	1	2327	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2869	-0-	2869	8412	268	1	2601	2	Y	-0-					-0-
*05	11540	X	3128	-0-	-8412	-0-	285	1	2843	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	4061	X	3597	-0-	-464	-0-	333	1	3264	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3425	-0-	3425	3425	520	1	2905	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3823	-0-	3823	7248	307	1	3516	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3619	-0-	3619	10867	338	1	3281	2	Y	-0-					-0-
*05	13421	X	2554	-0-	-10867	-0-	233	1	2321	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	7688	X	6473	-0-	-1215	-0-	600	1	5873	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6991	-0-	6991	6991	1101	1	5890	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6279	-0-	6279	13270	504	1	5775	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6346	-0-	6346	19616	593	1	5753	2	Y	-0-					-0-
*05	26447	X	6831	-0-	-19616	-0-	623	1	6208	2	Y	-0-					-0-
06	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	4154	X	3895	-0-	-259	-0-	361	1	3534	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3682	-0-	3682	3682	548	1	3134	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3189	-0-	3189	6871	256	1	2933	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3237	-0-	3237	10108	303	1	2934	2	Y	-0-					-0-
*05	14080	X	3972	-0-	-10108	-0-	363	1	3609	2	Y	-0-					-0-
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	5642	X	5099	-0-	-543	-0-	308	1	4791	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5148	-0-	5148	5148	545	1	4603	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5443	-0-	5443	10591	283	1	5160	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4798	-0-	4798	15389	144	1	4654	2	Y	-0-					-0-
*05	20136	X	4747	-0-	-15389	-0-	168	1	4579	2	Y	-0-					-0-
06	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8091 X	7009	-0-	-1082	-0-	425	1	6584	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7428	-0-	7428	7428	819	1	6609	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6270	-0-	6270	13698	326	1	5944	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3668	-0-	3668	17366	110	1	3558	2	Y	-0-			-0-
*05	24263 X	6897	-0-	-17366	-0-	243	1	6654	2	Y	-0-			-0-
06	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

01	3720 X	3295	-0-	-425	-0-	305	1	2990	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3072	-0-	3072	3072	483	1	2589	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2745	-0-	2745	5817	221	1	2524	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3086	-0-	3086	8903	289	1	2797	2	Y	-0-			-0-
*05	12193 X	3290	-0-	-8903	-0-	300	1	2990	2	Y	-0-			-0-
06	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

01	4929 X	2839	-0-	-2090	-0-	172	1	2667	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3330	-0-	3330	3330	270	1	3060	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3012	-0-	3012	6342	156	1	2856	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3009	-0-	3009	9351	90	1	2919	2	Y	-0-			-0-
*05	13035 X	3684	-0-	-9351	-0-	130	1	3554	2	Y	-0-			-0-
06	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

01	2759 X	1945	-0-	-814	-0-	1945	2			N	-0-			-0-
02	7364 X	2533	-0-	-4831	-0-	2533	2			N	-0-			-0-
03	6696 X	2697	-0-	-3999	-0-	2697	2			N	-0-			-0-
04	4650 X	2607	-0-	-2043	-0-	2607	2			N	-0-			-0-
05	2790 X	2753	-0-	-37	-0-	2753	2			N	-0-			-0-
06	2700 X	2685	-0-	-15	-0-	2685	2			N	-0-			-0-

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

01	3131 X	2808	-0-	-323	-0-	2808	2			N	-0-			-0-
02	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-			-0-
03	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-			-0-
04	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-			-0-
05	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-			-0-
06	2910 X	2847	-0-	-63	-0-	2847	2			N	-0-			-0-

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

01	3751 X	3537	-0-	-214	-0-	3537	2			N	-0-			-0-
02	2884 X	2856	-0-	-28	-0-	2856	2			N	-0-			-0-
03	3193 X	3189	-0-	-4	-0-	3189	2			N	-0-			-0-
04	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-			-0-
05	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-			-0-
*06	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	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 #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2971	-0-	-445	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3210	-0-	-572	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2648	-0-	-592	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2663	-0-	-685	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2605	-0-	-575	-0-	2605	2			N	-0-					-0-

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

01	1178	N	951	-0-	-227	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	1612	X	200	-0-	-1412	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	86	-0-	-1474	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
*06	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

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

01	3100	N	3686	-0-	586	4514	3686	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		2563	-0-	2563	7077	2563	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		2644	-0-	2644	9721	2644	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		421	-0-	421	10142	421	2			N	-0-					-0-
05	10428	X	286	-0-	-10142	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*06	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

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

01	14725	X	12127	-0-	-2598	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
02	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7553	-0-	-1189	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
04	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
05	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	5721	-0-	-2739	-0-	5721	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

01	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
*06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

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

01	6372	X	3508	-0-	-2864	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
*06	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

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

01	2077	N	1621	-0-	-456	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1351	-0-	-357	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1110	-0-	-719	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1327	-0-	-233	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
*06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118327 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10909 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
*06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

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

01	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1860	-0-	-186	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
*06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-

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

01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	3330	-0-	-1570	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	3907	-0-	-1580	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	3949	-0-	-1361	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	3668	-0-	-1819	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	3611	-0-	-1669	-0-	3611	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

01	1643	N	902	-0-	-741	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1143	-0-	-201	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
*06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

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

01	9238	X	6247	-0-	-2991	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	5499	-0-	-1837	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6214	-0-	-575	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	3770	-0-	-2470	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	3523	-0-	-2925	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4891	-0-	-1169	-0-	4891	2			N	-0-					-0-

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

01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
02	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
*06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-

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

01	6262	X	5879	-0-	-383	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5148	-0-	-116	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
03	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5667	-0-	-161	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5547	-0-	-93	-0-	5547	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 #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3433	-0-	-225	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3139	-0-	-417	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3445	-0-	-399	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3110	-0-	-362	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3198	-0-	-162	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

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

01	5766	X	5426	-0-	-340	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	5073	-0-	-107	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5094	-0-	-641	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
04	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
05	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
*06	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-

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

01	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
02	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
03	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
04	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
05	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
*06	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-

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

01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
*06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

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

01	3689	X	3423	-0-	-266	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3112	-0-	-701	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3026	-0-	-787	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2420	-0-	-1270	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

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

01	9362	X	8713	-0-	-649	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	8188	-0-	-296	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8074	-0-	-1319	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8456	-0-	-634	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	7734	-0-	-1659	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7527	-0-	-1233	-0-	7527	2			N	-0-					-0-

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

01	4929	X	4742	-0-	-187	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4796	-0-	-102	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4459	-0-	-251	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4521	-0-	-377	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4343	-0-	-397	-0-	4343	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 #: 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
01	6448	X	6272	-0-	-176	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5020	-0-	-804	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5010	-0-	-911	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	3505	-0-	-2555	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	3964	-0-	-2298	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
*06	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					-0-

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

01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1376	-0-	-444	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1527	-0-	-488	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
*06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-

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

01	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	878	-0-	-298	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
05	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	843	-0-	-177	-0-	843	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

01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	899	-0-	-241	-0-	899	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	569	-0-	-609	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	811	-0-	-329	-0-	811	2			N	-0-					-0-

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

01	8029	X	7948	-0-	-81	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
02	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
03	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
04	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
05	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
*06	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	2			N	-0-					-0-

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

01	5704	X	3145	-0-	-2559	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
02	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
03	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
05	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
*06	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-

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

01	4836	X	3938	-0-	-898	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3481	-0-	-84	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3437	-0-	-13	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3188	-0-	-377	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3213	-0-	-237	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

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

BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 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
01	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	362	-0-	-754	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	720	N	171	-0-	-549	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	184	-0-	-932	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	360	N	204	-0-	-156	-0-	204	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4348	-0-	-426	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3316	-0-	-224	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
*06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2147	-0-	-1213	-0-	2147	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	620	N	399	-0-	-221	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	600	N	277	-0-	-323	-0-	277	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3301	-0-	-149	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
*06	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2890	-0-	-1047	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2381	-0-	-755	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3111	-0-	-361	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2871	-0-	-459	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2877	-0-	-347	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2374	-0-	-626	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

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

01	2945	X	2625	-0-	-320	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2305	-0-	-271	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2105	-0-	-685	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1483	-0-	-557	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

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

01	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	2029	-0-	-15	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	2089	-0-	-174	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1878	-0-	-312	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
05	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	2164	-0-	-26	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

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

01	7719	X	6035	-0-	-1684	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
02	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
03	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	4756	-0-	-2234	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	4608	-0-	-2615	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
*06	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-

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

01	6758	X	6193	-0-	-565	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5203	-0-	-789	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5461	-0-	-1111	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4750	-0-	-1490	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	4832	-0-	-1616	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	3769	-0-	-2231	-0-	3769	2			N	-0-					-0-

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

01	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
02	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
05	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3129	-0-	-981	-0-	3129	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 #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4929 X	740	-0-	-4189	-0-	740	2		N	-0-			-0-
02	17120 X	17120	-0-	-0-	-0-	17120	2		N	-0-			-0-
03	18286 X	18286	-0-	-0-	-0-	18286	2		N	-0-			-0-
04	14696 X	14696	-0-	-0-	-0-	14696	2		N	-0-			-0-
05	11672 X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	2		N	-0-			-0-
*06	12980 X	12980	-0-	-0-	-0-	12980	2		N	-0-			-0-

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

01	6293 X	5028	-0-	-1265	-0-	5028	2		N	-0-			-0-
02	5320 X	4905	-0-	-415	-0-	4905	2		N	-0-			-0-
03	5890 X	5744	-0-	-146	-0-	5744	2		N	-0-			-0-
04	5700 X	2469	-0-	-3231	-0-	2469	2		N	-0-			-0-
05	5425 X	2237	-0-	-3188	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
06	5550 X	540	-0-	-5010	-0-	540	2		N	-0-			-0-

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

01	3441 X	3117	-0-	-324	-0-	3117	2		N	-0-			-0-
02	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2		N	-0-			-0-
03	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2		N	-0-			-0-
04	2970 X	2953	-0-	-17	-0-	2953	2		N	-0-			-0-
05	3069 X	3041	-0-	-28	-0-	3041	2		N	-0-			-0-
06	2970 X	2888	-0-	-82	-0-	2888	2		N	-0-			-0-

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

01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		N	-0-			-0-
03	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		N	-0-			-0-
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2		N	-0-			-0-
05	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
*06	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		N	-0-			-0-

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

01	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		N	-0-			-0-
02	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		N	-0-			-0-
03	2635 N	2338	-0-	-297	-0-	2338	2		N	-0-			-0-
04	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		N	-0-			-0-
05	2697 N	2421	-0-	-276	-0-	2421	2		N	-0-			-0-
*06	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-			-0-

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

01	5270 X	4893	-0-	-377	-0-	4893	2		N	-0-			-0-
02	4704 X	4565	-0-	-139	-0-	4565	2		N	-0-			-0-
03	5208 X	4879	-0-	-329	-0-	4879	2		N	-0-			-0-
04	4740 X	4448	-0-	-292	-0-	4448	2		N	-0-			-0-
05	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2		N	-0-			-0-
06	4890 X	4866	-0-	-24	-0-	4866	2		N	-0-			-0-

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

01	10936 X	4640	-0-	-6296	-0-	4640	2		N	-0-			-0-
02	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2		N	-0-			-0-
03	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2		N	-0-			-0-
04	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2		N	-0-			-0-
05	2697 X	453	-0-	-2244	-0-	453	2		N	-0-			-0-
06	2610 X	171	-0-	-2439	-0-	171	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

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

01	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3604	-0-	-288	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3989	-0-	-227	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2257	-0-	-1613	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2749	-0-	-1250	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
*06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-

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

01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2461	-0-	-423	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3032	-0-	-58	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3110	-0-	-83	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2409	-0-	-711	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

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

01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	4028	-0-	-32	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4194	-0-	-301	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
05	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
*06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-

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

01	1643	N	971	-0-	-672	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	718	-0-	-1266	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	627	-0-	-723	-0-	627	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

01	2232	X	1532	-0-	-700	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	353	-0-	-1663	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	417	-0-	-1815	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
05	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
*06	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

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

01	7037	X	6972	-0-	-65	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5700	-0-	-292	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5990	-0-	-644	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5904	-0-	-516	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	1428	-0-	-5206	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	816	-0-	-5604	-0-	816	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2		N	-0-			-0-
02	7560 X	6947	-0-	-613	-0-	6947	2		N	-0-			-0-
03	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2		N	-0-			-0-
04	8100 X	7785	-0-	-315	-0-	7785	2		N	-0-			-0-
05	8370 X	8248	-0-	-122	-0-	8248	2		N	-0-			-0-
06	8100 X	7435	-0-	-665	-0-	7435	2		N	-0-			-0-

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

01	4185 X	3087	-0-	-1098	-0-	3087	2		N	-0-			-0-
02	3360 X	2899	-0-	-461	-0-	2899	2		N	-0-			-0-
03	3472 X	3353	-0-	-119	-0-	3353	2		N	-0-			-0-
04	3360 X	1598	-0-	-1762	-0-	1598	2		N	-0-			-0-
05	3224 X	1660	-0-	-1564	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
06	3240 X	1292	-0-	-1948	-0-	1292	2		N	-0-			-0-

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

01	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2		N	-0-			-0-
02	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2		N	-0-			-0-
03	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2		N	-0-			-0-
04	4590 X	1711	-0-	-2879	-0-	1711	2		N	-0-			-0-
05	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2		N	-0-			-0-
06	4590 X	856	-0-	-3734	-0-	856	2		N	-0-			-0-

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

01	4712 X	3701	-0-	-1011	-0-	3701	2		N	-0-			-0-
02	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2		N	-0-			-0-
03	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2		N	-0-			-0-
04	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2		N	-0-			-0-
05	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2		N	-0-			-0-
*06	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2		N	-0-			-0-

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

01	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2		N	-0-			-0-
02	5376 X	4834	-0-	-542	-0-	4834	2		N	-0-			-0-
03	5952 X	5773	-0-	-179	-0-	5773	2		N	-0-			-0-
04	5760 X	5658	-0-	-102	-0-	5658	2		N	-0-			-0-
05	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2		N	-0-			-0-
06	5580 X	5046	-0-	-534	-0-	5046	2		N	-0-			-0-

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

01	8463 X	5775	-0-	-2688	-0-	5775	2		N	-0-			-0-
02	6692 X	6076	-0-	-616	-0-	6076	2		N	-0-			-0-
03	7192 X	6200	-0-	-992	-0-	6200	2		N	-0-			-0-
04	6960 X	6542	-0-	-418	-0-	6542	2		N	-0-			-0-
05	7192 X	6701	-0-	-491	-0-	6701	2		N	-0-			-0-
06	6510 X	6371	-0-	-139	-0-	6371	2		N	-0-			-0-

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

01	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
02	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		N	-0-			-0-
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-			-0-
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2		N	-0-			-0-
*06	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	3971	-0-	-4523	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	4614	-0-	-1826	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	3815	-0-	-3315	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	2261	-0-	-4639	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	2029	-0-	-3148	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3817	-0-	-1133	-0-	3817	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

01	2573	N	2458	-0-	-115	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
02	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2351	-0-	-19	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2328	-0-	-102	-0-	2328	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

01	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1496	-0-	-268	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	877	-0-	-1076	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
*06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

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

01	19112	X	7533	-0-	-11579	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
02	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
03	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
04	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
05	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
*06	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-

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

01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3921	-0-	-447	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4290	-0-	-112	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4193	-0-	-67	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4014	-0-	-357	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3755	-0-	-475	-0-	3755	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

01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	925	-0-	-755	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	864	-0-	-872	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
06	840	N	304	-0-	-536	-0-	304	2			N	-0-					-0-

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

01	5363	X	4602	-0-	-761	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4333	-0-	-175	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4586	-0-	-405	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4479	-0-	-351	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
05	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
*06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
*06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-			-0-

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

01	5022 X	4427	-0-	-595	-0-	4427	2		N	-0-			-0-
02	4368 X	4218	-0-	-150	-0-	4218	2		N	-0-			-0-
03	4836 X	4659	-0-	-177	-0-	4659	2		N	-0-			-0-
04	4680 X	4584	-0-	-96	-0-	4584	2		N	-0-			-0-
05	4836 X	4608	-0-	-228	-0-	4608	2		N	-0-			-0-
06	4530 X	4239	-0-	-291	-0-	4239	2		N	-0-			-0-

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

01	7657 X	5516	-0-	-2141	-0-	5516	2		N	-0-			177
02	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2		N	-0-			177
03	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2		N	-0-			177
04	5340 X	4392	-0-	-948	-0-	4392	2		N	-0-			177
05	5735 X	5213	-0-	-522	-0-	5213	2		N	-0-			177
06	5550 X	1084	-0-	-4466	-0-	1084	2		N	-0-			177

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

01	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2		N	-0-			-0-
02	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2		N	-0-			-0-
03	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2		N	-0-			-0-
04	6000 X	3809	-0-	-2191	-0-	3809	2		N	-0-			-0-
05	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2		N	-0-			-0-
06	6000 X	5278	-0-	-722	-0-	5278	2		N	-0-			-0-

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

01	5177 X	4970	-0-	-207	-0-	4970	2		N	-0-			-0-
02	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2		N	-0-			-0-
03	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2		N	-0-			-0-
04	4800 X	3294	-0-	-1506	-0-	3294	2		N	-0-			-0-
05	5053 X	3793	-0-	-1260	-0-	3793	2		N	-0-			-0-
*06	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2		N	-0-			-0-

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

01	6634 X	5740	-0-	-894	-0-	5740	2		N	-0-			-0-
02	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2		N	-0-			-0-
03	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2		N	-0-			-0-
04	3720 X	3559	-0-	-161	-0-	3559	2		N	-0-			-0-
05	3844 X	3418	-0-	-426	-0-	3418	2		N	-0-			-0-
*06	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2		N	-0-			-0-

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

01	5239 X	5131	-0-	-108	-0-	5131	2		N	-0-			-0-
02	4648 X	3657	-0-	-991	-0-	3657	2		N	-0-			-0-
03	5022 X	4890	-0-	-132	-0-	4890	2		N	-0-			-0-
04	4980 X	4561	-0-	-419	-0-	4561	2		N	-0-			-0-
05	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2		N	-0-			-0-
06	4980 X	4901	-0-	-79	-0-	4901	2		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1420	-0-	-471	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

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

01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	1617	-0-	-1359	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	791	-0-	-2089	-0-	791	2			N	-0-					-0-

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

01	3069	X	2482	-0-	-587	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
02	2772	N	1554	-0-	-1218	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	1438	-0-	-1631	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1484	-0-	-1486	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	1383	-0-	-1686	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1050	-0-	-1350	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

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

01	4464	X	387	-0-	-4077	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	1957	-0-	-1823	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	593	-0-	-3003	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1046	-0-	-1114	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1212	-0-	-1020	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1174	-0-	-926	-0-	1174	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

01	10385	X	9269	-0-	-1116	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	5484	-0-	-3728	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8236	-0-	-1653	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	1267	-0-	-8303	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
*05	9889	X	7389	-0-	-2500	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8163	-0-	-807	-0-	8163	2			N	-0-					-0-

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

01	4154	X	3155	-0-	-999	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	2761	-0-	-1131	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3110	-0-	-1199	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2807	-0-	-1063	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2773	-0-	-1009	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2379	-0-	-681	-0-	2379	2			N	-0-					-0-

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

01	2077	X	1120	-0-	-957	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	1900	-0-	-1348	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2568	-0-	-966	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	1937	-0-	-1153	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
*06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6522	-0-	-484	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	4511	-0-	-1341	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6171	-0-	-308	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	3033	-0-	-3237	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5893	-0-	-586	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
*06	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-

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

01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1171	-0-	-677	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1415	-0-	-476	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1051	-0-	-599	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
*06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-

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

01	6293	X	3964	-0-	-2329	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	3371	-0-	-2873	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
03	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
04	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
05	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5514	-0-	-966	-0-	5514	2			N	-0-					-0-

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

01	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
03	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
05	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3757	-0-	-503	-0-	3757	2			N	-0-					-0-

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

01	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
02	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6834	-0-	-79	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6241	-0-	-449	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6524	-0-	-389	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	4731	-0-	-1959	-0-	4731	2			N	-0-					-0-

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

01	2821	N	2784	-0-	-37	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2843	-0-	43	43	2843	2			N	-0-					-0-
03	3059	N	3016	-0-	-43	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3522	-0-	522	522	3522	2			N	-0-					-0-
05	3387	X	2865	-0-	-522	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2152	-0-	-458	-0-	2152	2			N	-0-					-0-

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

01	4185	X	3580	-0-	-605	-0-	3580	2			N	-0-					27
02	3780	X	3442	-0-	-338	-0-	3442	2			N	-0-					27
03	4185	X	3589	-0-	-596	-0-	3589	2			N	-0-					27
04	4050	X	3355	-0-	-695	-0-	3355	2			N	-0-					27
05	3844	X	3641	-0-	-203	-0-	3641	2			N	-0-					27
06	3690	X	3399	-0-	-291	-0-	3399	2			N	-0-					27

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2		N	-0-			-0-
02	4312 X	3664	-0-	-648	-0-	3664	2		N	-0-			-0-
03	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2		N	-0-			-0-
04	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2		N	-0-			-0-
05	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2		N	-0-			-0-
06	4650 X	3584	-0-	-1066	-0-	3584	2		N	-0-			-0-

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

01	6882 X	2695	-0-	-4187	-0-	2695	2		N	-0-			-0-
02	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2		N	-0-			-0-
03	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2		N	-0-			-0-
04	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2		N	-0-			-0-
05	6975 X	4234	-0-	-2741	-0-	4234	2		N	-0-			-0-
06	6750 X	6709	-0-	-41	-0-	6709	2		N	-0-			-0-

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

01	6789 X	6445	-0-	-344	-0-	6445	2		N	-0-			-0-
02	6020 X	4428	-0-	-1592	-0-	4428	2		N	-0-			-0-
03	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2		N	-0-			-0-
04	6240 X	4009	-0-	-2231	-0-	4009	2		N	-0-			-0-
05	6448 X	4521	-0-	-1927	-0-	4521	2		N	-0-			-0-
*06	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984

01	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2		N	-0-			-0-
02	10276 X	8711	-0-	-1565	-0-	8711	2		N	-0-			-0-
03	10292 X	9043	-0-	-1249	-0-	9043	2		N	-0-			-0-
04	9630 X	8837	-0-	-793	-0-	8837	2		N	-0-			-0-
05	9827 X	8771	-0-	-1056	-0-	8771	2		N	-0-			-0-
06	9330 X	8187	-0-	-1143	-0-	8187	2		N	-0-			-0-

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

01	5518 X	5257	-0-	-261	-0-	5257	2		N	-0-			-0-
02	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2		N	-0-			-0-
03	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2		N	-0-			-0-
04	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2		N	-0-			-0-
05	4371 X	2902	-0-	-1469	-0-	2902	2		N	-0-			-0-
06	4230 X	3966	-0-	-264	-0-	3966	2		N	-0-			-0-

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

01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-			-0-
02	1596 N	816	-0-	-780	-0-	816	2		N	-0-			-0-
03	1457 N	1165	-0-	-292	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
04	1800 N	1759	-0-	-41	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
*06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

01	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2		N	-0-			-0-
02	1820 N	1008	-0-	-812	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
03	1395 N	510	-0-	-885	-0-	510	2		N	-0-			-0-
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-			-0-
05	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2		N	-0-			-0-
*06	3000 N	3207	-0-	207	207	3207	2		N	-0-			-0-

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

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
*06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

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

01	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	68	-0-	-1079	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	106	-0-	-1004	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	98	-0-	-1049	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	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

01	5487	X	4311	-0-	-1176	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3497	-0-	-367	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3152	-0-	-1126	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	1158	-0-	-2982	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4194	-0-	-84	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4071	-0-	-69	-0-	4071	2			N	-0-					-0-

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

01	1457	N	1051	-0-	-406	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1359	-0-	-656	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	716	-0-	-934	-0-	716	2			N	-0-					-0-

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

01	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4692	-0-	-180	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5006	-0-	-388	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	3217	-0-	-2063	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5105	-0-	-351	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
*06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	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

01	6785	X	3956	-0-	-2829	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
*06	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

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

01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2020	-0-	-260	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
05	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
*06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4271	-0-	-286	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3808	-0-	-644	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4708	-0-	-221	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3753	-0-	-1017	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4179	-0-	-99	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4024	-0-	-536	-0-	4024	2			N	-0-					-0-

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

01	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					87
02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					87
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4308	2	14	9	N	13					100
04	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					100
05	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					100
06	3930	X	1664	-0-	-2266	-0-	1664	2			N	-0-					100

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

01	19747	X	9294	-0-	-10453	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	7725	-0-	-5491	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	10153	-0-	-3518	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	5612	-0-	-6208	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	5383	-0-	-6831	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	5452	-0-	-4388	-0-	5452	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

01	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1215	-0-	-645	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	146	-0-	-1654	-0-	146	2			N	-0-					-0-

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

01	1643	X	1569	-0-	-74	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1280	-0-	-270	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	971	-0-	-559	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
*06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

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

01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
03	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
05	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
*06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

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

01	3100	N	4395	-0-	1295	1295	4395	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3993	-0-	1193	2488	3993	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4744	-0-	1644	4132	4744	2			N	-0-					-0-
04	8650	X	4518	-0-	-4132	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
05	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
*06	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		184	-0-	184	184	184	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		160	-0-	160	344	160	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	344					N	-0-					-0-
05	344	X	-0-	-0-	-344	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1463	-0-	-187	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2366	-0-	-630	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2243	-0-	-671	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2386	-0-	-434	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2506	-0-	-222	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2151	-0-	-489	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1523	-0-	-129	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
03	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
04	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
05	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1668	-0-	-102	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	992	-0-	-1426	-0-	992	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2904	-0-	104	104	2904	2			N	-0-					-0-
03	174	N	70	-0-	-104	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1268	-0-	-1181	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1519	-0-	-851	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	883	-0-	-125	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	763	-0-	-353	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	900	N	529	-0-	-371	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	992	N	692	-0-	-300	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2073	-0-	-1231	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1945	-0-	-1155	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2321	-0-	-679	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2396	-0-	-146	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
*06	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

01	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
*06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

01	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1551	-0-	-123	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1432	-0-	-428	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1292	-0-	-208	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

01	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
02	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
04	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
05	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
*06	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273

01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1503	-0-	-37	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1053	-0-	-657	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1007	-0-	-667	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	959	-0-	-481	-0-	959	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785

01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	999	-0-	-373	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3141	-0-	141	141	3141	2			N	-0-					-0-
05	2531	N	2390	-0-	-141	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
*06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320

01	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
01	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1263	-0-	-249	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1047	-0-	-573	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716

01	5611	X	5141	-0-	-470	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4219	-0-	-849	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	3709	-0-	-1902	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4117	-0-	-1013	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	3142	-0-	-2004	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	2909	-0-	-2071	-0-	2909	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

01	1209	N	937	-0-	-272	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	12546	-0-	9546	9546	12546	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	9126	-0-	6026	15572	9126	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	5750	-0-	2750	18322	5750	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2193	-0-	-57	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1960	-0-	-290	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

01	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
*06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

01	3565	X	3418	-0-	-147	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3024	-0-	-112	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3204	-0-	-206	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	1585	-0-	-1775	-0-	1585	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

01	4464	X	3528	-0-	-936	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
04	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
*06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	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 #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2991	-0-	-233	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2556	-0-	-356	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2809	-0-	-198	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2734	-0-	-176	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2845	-0-	-131	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
*06	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	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

01	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	690	N	605	-0-	-85	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	837	N	613	-0-	-224	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	660	N	562	-0-	-98	-0-	562	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

01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
*06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	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

01	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	6222	-0-	-2206	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	6215	-0-	-2093	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5154	-0-	-2136	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5490	-0-	-1423	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6084	-0-	-576	-0-	6084	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573

01	5890	X	5326	-0-	-564	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1827	-0-	-1273	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	1285	-0-	-2075	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2686	-0-	-674	-0-	2686	2			N	-0-					-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

01	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4672	-0-	1572	1572	4672	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4084	-0-	1084	2656	4084	2			N	-0-					-0-
05	6770	X	4114	-0-	-2656	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
*06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

01	2976	X	1327	-0-	-1649	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
02	1344	X	1103	-0-	-241	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	1003	-0-	-485	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
*06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	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 #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
*06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

01	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1008	-0-	-56	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
*06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

01	3472	X	3292	-0-	-180	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3008	-0-	-660	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3151	-0-	-259	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2962	-0-	-338	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2957	-0-	-453	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
*06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

01	2387	X	1493	-0-	-894	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	1576	-0-	-2204	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
03	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	13122	2			N	-0-					-0-
04	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
05	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
*06	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	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

01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1710	-0-	-390	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
*06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

01	3999	X	3378	-0-	-621	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3046	-0-	-594	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3355	-0-	-489	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3035	-0-	-235	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3091	-0-	-288	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2989	-0-	-281	-0-	2989	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

01	3100	N	5499	-0-	2399	2399	5499	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4608	-0-	1808	4207	4608	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4338	-0-	1238	5445	4338	2			N	-0-					-0-
04	8795	X	3350	-0-	-5445	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
*06	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-

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

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	336	-0-	-191	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	527	N	366	-0-	-161	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	810	N	391	-0-	-419	-0-	391	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	1335	-0-	-3005	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1144	-0-	-1264	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	1142	-0-	-1524	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1256	-0-	-1324	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
*06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	4318	-0-	-2254	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	4833	-0-	-1159	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4934	-0-	-1359	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	3944	-0-	-1906	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	3250	-0-	-2361	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	2530	-0-	-2660	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4721	-0-	-456	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4291	-0-	-301	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4621	-0-	-339	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4522	-0-	-98	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4595	-0-	-179	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4373	-0-	-217	-0-	4373	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2663	-0-	-1460	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
02	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2993	-0-	-417	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3323	-0-	-924	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3588	-0-	-522	-0-	3588	2			N	-0-					-0-

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
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-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2413	-0-	-1648	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	1762	-0-	-1906	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	2085	-0-	-240	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
*06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-

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

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 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
01	1705	N	1495	-0-	-210	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1412	-0-	-262	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
*06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

01	7812	X	5480	-0-	-2332	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	4441	-0-	-1803	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4631	-0-	-639	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4613	-0-	-697	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4218	-0-	-1269	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5075	-0-	-235	-0-	5075	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

01	3875	X	3304	-0-	-571	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2939	-0-	-645	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3432	-0-	-412	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3341	-0-	-199	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3368	-0-	-166	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2976	-0-	-354	-0-	2976	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

01	3100	N	8175	-0-	5075	16607	8175	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3838	-0-	1038	17645	3838	2			N	-0-					-0-
03	20120	X	2475	-0-	-17645	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
04	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
*06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

01	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
02	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
05	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
*06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755

01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
*06	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

01	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	4193	-0-	-2751	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6226	-0-	-873	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5842	-0-	-1028	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5725	-0-	-785	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5298	-0-	-732	-0-	5298	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 #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 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
01	4991	X	4233	-0-	-758	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3607	-0-	-397	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3597	-0-	-371	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3004	-0-	-1106	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3478	-0-	-769	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3165	-0-	-945	-0-	3165	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2511	-0-	-372	-0-	2511	2			N	-0-					27
02	2492	N	2154	-0-	-338	-0-	2154	2			N	-0-					27
03	2604	N	2316	-0-	-288	-0-	2316	2			N	-0-					27
04	3000	N	4970	-0-	1970	1970	4670	2	300	9	N	273	193	1			107
05	3100	N	4434	-0-	1334	3304	4345	2	89	9	N	81	188	1			-0-
*06	3000	N	3316	-0-	316	3620	3316	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 2 RRCID -> 205563 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10121 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	112	N	49	-0-	-63	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4575	-0-	-105	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4114	-0-	-722	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4161	-0-	-519	-0-	4161	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
02	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
03	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
04	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
05	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
*06	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2302	-0-	-147	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2066	-0-	-274	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2323	-0-	-2	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2100	-0-	-120	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	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 #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 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
01	3131	X	2616	-0-	-515	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2439	-0-	-165	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	2075	-0-	-126	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2261	-0-	-259	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3399	-0-	299	299	3399	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2979	-0-	-21	278	2979	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

01	4681	X	4380	-0-	-301	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3464	-0-	-820	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3860	-0-	-883	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4052	-0-	-538	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4207	-0-	-412	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3980	-0-	-250	-0-	3980	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

01	2790	N	2780	-0-	-10	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2324	-0-	-140	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2202	-0-	-526	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	1298	-0-	-1342	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2491	-0-	-82	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1853	-0-	-277	-0-	1853	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	504	N	450	-0-	-54	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	510	N	393	-0-	-117	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3555	-0-	455	455	3555	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2739	-0-	-261	194	2739	2			N	-0-					-0-
05	2853	N	2659	-0-	-194	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
*06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

01	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
*06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

01	4774	X	4536	-0-	-238	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4054	-0-	-146	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4447	-0-	-203	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4314	-0-	-186	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4322	-0-	-204	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3531	-0-	-849	-0-	3531	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4932	-0-	-136	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5355	-0-	-132	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5082	-0-	-348	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5160	-0-	-451	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4922	-0-	-508	-0-	4922	2			N	-0-					-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3268	-0-	-512	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
04	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3151	-0-	-899	-0-	3151	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3108	-0-	108	108	3108	2			N	-0-					-0-
05	2655	N	2547	-0-	-108	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
*06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

01	2387	N	2016	-0-	-371	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1658	-0-	-526	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1624	-0-	-732	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1484	-0-	-345	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
*06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3488	-0-	688	688	3488	2			N	-0-					-0-
03	4884	X	4196	-0-	-688	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
*06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

01	9083	X	6376	-0-	-2707	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
02	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3866	-0-	-1324	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	3219	-0-	-2144	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4768	-0-	-422	-0-	4768	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

01	2387	N	1919	-0-	-468	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
*06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

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

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1503	-0-	-267	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1732	-0-	-252	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1365	-0-	-435	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744

01	7223	X	6839	-0-	-384	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5434	-0-	-1034	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6025	-0-	-919	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	4391	-0-	-2239	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6015	-0-	-836	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5475	-0-	-1155	-0-	5475	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2750	-0-	-218	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2559	-0-	-727	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2599	-0-	-761	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2164	-0-	-1308	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2213	-0-	-1147	-0-	2213	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

01	4278	X	3253	-0-	-1025	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2851	-0-	-985	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3511	-0-	-674	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3355	-0-	-334	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2981	-0-	-409	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

01	1767	X	583	-0-	-1184	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	644	N	547	-0-	-97	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	620	N	339	-0-	-281	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	540	N	421	-0-	-119	-0-	421	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500

01	3503	X	3210	-0-	-293	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2803	-0-	-333	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3123	-0-	-207	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3318	-0-	-123	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3230	-0-	-10	-0-	3230	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

01	4991	X	1312	-0-	-3679	-0-	1312	2			N	-0-					72
02	4872	X	2946	-0-	-1926	-0-	2946	2			N	-0-					72
03	5394	X	4890	-0-	-504	-0-	4868	2	22	9	N	20					92
04	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					92
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					92
*06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					92

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

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
01	3100	N	3319	-0-	219	219	3319	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2727	-0-	-73	146	2727	2			N	-0-					-0-
03	2383	N	2237	-0-	-146	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
04	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
05	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
*06	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	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
01	10211	X	3874	-0-	-6337	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
03	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
04	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
05	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
*06	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	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
01	5580	X	2535	-0-	-3045	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	2214	-0-	-2910	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2891	-0-	-736	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2449	-0-	-491	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2591	-0-	-447	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2665	-0-	-125	-0-	2665	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
01	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2410	-0-	-390	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2612	-0-	-302	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2072	-0-	-628	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2174	-0-	-616	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2316	-0-	-204	-0-	2316	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
01	4216	X	3128	-0-	-1088	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	1913	-0-	-1643	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	2922	-0-	-888	-0-	2922	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	1762	-0-	-718	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2273	-0-	-300	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
*06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3911	-0-	-57	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3165	-0-	-755	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3779	-0-	-251	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3537	-0-	-363	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3702	-0-	-204	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3497	-0-	-283	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

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

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 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
01	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
02	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	2265	-0-	-1300	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	2115	-0-	-1335	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
05	3565 X	2203	-0-	-1362	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
06	3450 X	1868	-0-	-1582	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950

01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	3354	-0-	554	554	3354	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2698	-0-	-402	152	2698	2			N	-0-					-0-
04	1982 N	1830	-0-	-152	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
05	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
*06	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

01	5735 X	4750	-0-	-985	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
02	5124 X	4006	-0-	-1118	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
03	5518 X	4236	-0-	-1282	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
04	4590 X	3128	-0-	-1462	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
05	4743 X	3907	-0-	-836	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
06	4590 X	3823	-0-	-767	-0-	3823	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

01	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
02	3248 X	3130	-0-	-118	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
03	3472 X	3100	-0-	-372	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
04	3360 X	3176	-0-	-184	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	3331	-0-	-141	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	2751	-0-	-609	-0-	2751	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

01	4898 X	2572	-0-	-2326	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
02	4368 X	2188	-0-	-2180	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
03	4495 X	2373	-0-	-2122	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	1891	-0-	-1499	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
05	2759 X	2243	-0-	-516	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
06	2490 X	1921	-0-	-569	-0-	1921	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

01	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	2656	-0-	-172	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	3000	-0-	-131	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
04	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
05	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
*06	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	1860 N	1279	-0-	-581	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	1740 N	788	-0-	-952	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	1705 N	1384	-0-	-321	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
06	1230 N	540	-0-	-690	-0-	540	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 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
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1172	-0-	-536	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1218	-0-	-1014	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1357	-0-	-143	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	713	-0-	-457	-0-	713	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1202	-0-	-282	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1406	-0-	-237	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
*06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 217102 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11311 PERF.10146 - 11131

01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1764	-0-	-420	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1815	-0-	-138	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
*06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

01	3441	X	3427	-0-	-14	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3220	-0-	-128	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2944	-0-	-296	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3304	-0-	-44	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
*06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

01	9424	X	6413	-0-	-3011	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7214	-0-	-766	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7171	-0-	-1602	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	6941	-0-	-1189	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	6916	-0-	-1082	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6359	-0-	-1381	-0-	6359	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2715	-0-	-169	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
03	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2159	-0-	-961	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2554	-0-	-670	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2395	-0-	-725	-0-	2395	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	847	-0-	-443	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
*06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

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

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3362	-0-	-922	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2804	-0-	-885	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3556	-0-	-434	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	2830	-0-	-1293	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
*06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1457	-0-	-27	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1244	-0-	-346	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1278	-0-	-334	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1194	-0-	-216	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

01	4929	X	3851	-0-	-1078	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	3119	-0-	-1781	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	3526	-0-	-1403	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3065	-0-	-955	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2394	-0-	-1450	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2343	-0-	-1377	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

01	2883	X	837	-0-	-2046	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	644	X	15	-0-	-629	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	690	N	2	-0-	-688	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	5234	-0-	2234	2234	5234	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

01	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6313	-0-	-491	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
03	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7123	-0-	-167	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7356	-0-	-177	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6824	-0-	-466	-0-	6824	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3424	-0-	-203	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3284	-0-	-226	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3331	-0-	-296	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3168	-0-	-342	-0-	3168	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

01	2077	N	1562	-0-	-515	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1530	-0-	-122	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
*06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

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

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
02	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
03	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4893	-0-	1793	1793	4893	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	5577	-0-	2577	4370	5577	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

01	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1468	-0-	-330	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1500	-0-	-180	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
*06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

01	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
02	980	N	928	-0-	-52	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	965	-0-	-55	-0-	965	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
02	812	N	744	-0-	-68	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

01	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3543	-0-	-13	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3641	-0-	-296	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3808	-0-	-2	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3688	-0-	-249	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3166	-0-	-644	-0-	3166	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

01	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4000	-0-	-368	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
05	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
*06	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

01	3534	X	3433	-0-	-101	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3683	-0-	-68	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3624	-0-	-6	-0-	3624	2			N	-0-					-0-

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

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3870	-0-	770	770	3870	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5547	-0-	2547	3317	5547	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1727	-0-	-1373	1944	1727	2			N	-0-					-0-
*06	4071	X	2127	-0-	-1944	-0-	2127	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	970	-0-	-921	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3160	-0-	160	160	3160	2			N	-0-					-0-
05	1969	N	1809	-0-	-160	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
*06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	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

01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3051	-0-	-80	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2827	-0-	-203	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2149	-0-	-982	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2560	-0-	-470	-0-	2560	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

01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			N	-0-					-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

01	3348	X	3135	-0-	-213	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2630	-0-	-86	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2891	-0-	-116	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2989	-0-	-18	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
*06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

01	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
03	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4785	-0-	-285	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5000	-0-	-239	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	5013	-0-	-57	-0-	5013	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222492 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11354 - 13420

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-

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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2	N	-0-			-0-
02	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2	N	-0-			-0-
03	4371 X	3934	-0-	-437	-0-	3934	2	N	-0-			-0-
04	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2	N	-0-			-0-
05	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2	N	-0-			-0-
*06	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2	N	-0-			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940

01	2480 N	2166	-0-	-314	-0-	2166	2	N	-0-			-0-
02	2016 N	1297	-0-	-719	-0-	1297	2	N	-0-			-0-
03	2697 N	625	-0-	-2072	-0-	625	2	N	-0-			-0-
04	2100 N	772	-0-	-1328	-0-	772	2	N	-0-			-0-
05	1426 N	850	-0-	-576	-0-	850	2	N	-0-			-0-
*06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

01	3038 X	2911	-0-	-127	-0-	2911	2	N	-0-			-0-
02	2688 N	2576	-0-	-112	-0-	2576	2	N	-0-			-0-
03	2914 N	2826	-0-	-88	-0-	2826	2	N	-0-			-0-
04	2820 N	2735	-0-	-85	-0-	2735	2	N	-0-			-0-
05	2852 N	2733	-0-	-119	-0-	2733	2	N	-0-			-0-
06	2730 N	2536	-0-	-194	-0-	2536	2	N	-0-			-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

01	2387 N	2194	-0-	-193	-0-	2194	2	N	-0-			-0-
02	2156 N	1985	-0-	-171	-0-	1985	2	N	-0-			-0-
03	2356 N	2173	-0-	-183	-0-	2173	2	N	-0-			-0-
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2	N	-0-			-0-
05	2201 N	2126	-0-	-75	-0-	2126	2	N	-0-			-0-
06	2100 N	2071	-0-	-29	-0-	2071	2	N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

01	4278 X	4080	-0-	-198	-0-	4080	2	N	-0-			-0-
02	3808 X	2952	-0-	-856	-0-	2952	2	N	-0-			-0-
03	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2	N	-0-			-0-
04	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2	N	-0-			-0-
05	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2	N	-0-			-0-
*06	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2	N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

01	2976 X	1727	-0-	-1249	-0-	1727	2	N	-0-			-0-
02	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2	N	-0-			-0-
03	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2	N	-0-			-0-
04	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2	N	-0-			-0-
05	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2	N	-0-			-0-
*06	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2	N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

01	1488 N	1375	-0-	-113	-0-	1375	2	N	-0-			-0-
02	1316 N	1186	-0-	-130	-0-	1186	2	N	-0-			-0-
03	1395 N	1299	-0-	-96	-0-	1299	2	N	-0-			-0-
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-			-0-
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-			-0-
*06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1757	-0-	-320	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1733	-0-	-217	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

01	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	351	-0-	-4773	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	106	-0-	-5288	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	691	-0-	-4649	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	720	-0-	-4798	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	834	-0-	-4506	-0-	834	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

01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4277	-0-	-203	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4723	-0-	-82	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	2507	-0-	-2143	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4078	-0-	-727	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4389	-0-	-201	-0-	4389	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

01	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2400	-0-	-36	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2014	-0-	-683	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2082	-0-	-528	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2173	-0-	-493	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
*06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1158	-0-	-423	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
*06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

01	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	530	-0-	-1570	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	771	-0-	-1399	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	515	-0-	-1585	-0-	515	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

01	2821	N	2797	-0-	-24	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2202	-0-	-318	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2186	-0-	-604	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2467	-0-	-233	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2281	-0-	-168	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1914	-0-	-216	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8091 X	7539	-0-	-552	-0-	7539	2		N	-0-			-0-
02	7252 X	6790	-0-	-462	-0-	6790	2		N	-0-			-0-
03	7936 X	7495	-0-	-441	-0-	7495	2		N	-0-			-0-
04	7500 X	6978	-0-	-522	-0-	6978	2		N	-0-			-0-
05	7750 X	7185	-0-	-565	-0-	7185	2		N	-0-			-0-
06	7290 X	6898	-0-	-392	-0-	6898	2		N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

01	2546 N	1524	-0-	-1022	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
03	1736 X	1555	-0-	-181	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
04	1680 X	7	-0-	-1673	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	1736 X	1724	-0-	-12	-0-	1724	2		N	-0-			-0-
06	1590 X	1486	-0-	-104	-0-	1486	2		N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
*06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

01	2046 N	1443	-0-	-603	-0-	1443	2		N	-0-			-0-
02	1876 N	1297	-0-	-579	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-			-0-
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
05	1426 N	1159	-0-	-267	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
06	1380 N	720	-0-	-660	-0-	720	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

01	4154 X	3773	-0-	-381	-0-	3773	2		N	-0-			-0-
02	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2		N	-0-			-0-
03	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2		N	-0-			-0-
04	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2		N	-0-			-0-
05	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2		N	-0-			-0-
*06	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

01	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2		N	-0-			-0-
02	3304 X	2254	-0-	-1050	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
03	3534 X	3362	-0-	-172	-0-	3362	2		N	-0-			-0-
04	3330 X	3081	-0-	-249	-0-	3081	2		N	-0-			-0-
05	3379 X	3095	-0-	-284	-0-	3095	2		N	-0-			-0-
06	3240 X	2648	-0-	-592	-0-	2648	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

01	2945 X	1466	-0-	-1479	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
02	2660 X	1389	-0-	-1271	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
04	1410 N	1314	-0-	-96	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
05	1550 N	1301	-0-	-249	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
*06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370 X	7807	-0-	-563	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
02	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
03	9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
04	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
05	8060 X	7243	-0-	-817	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
*06	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

01	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
02	4340 X	2703	-0-	-1637	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
03	3751 X	3031	-0-	-720	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
04	3630 X	2728	-0-	-902	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	2374	-0-	-1098	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	2066	-0-	-874	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

01	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
02	1876 X	1828	-0-	-48	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
03	1922 N	1908	-0-	-14	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
04	2010 N	1798	-0-	-212	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
05	2015 N	1808	-0-	-207	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
06	1860 N	1711	-0-	-149	-0-	1711	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

01	5301 X	4894	-0-	-407	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
02	5068 X	4565	-0-	-503	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
03	5270 X	1792	-0-	-3478	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	5100 X	4192	-0-	-908	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
05	5053 X	3045	-0-	-2008	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
06	4890 X	2732	-0-	-2158	-0-	2732	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

01	3782 X	3267	-0-	-515	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
02	3416 X	3355	-0-	-61	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
03	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
04	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
05	3720 X	3632	-0-	-88	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
06	3600 X	3506	-0-	-94	-0-	3506	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

01	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
02	4984 X	4956	-0-	-28	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
03	5518 X	5474	-0-	-44	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
04	5340 X	5099	-0-	-241	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
05	5518 X	5081	-0-	-437	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
06	5340 X	4856	-0-	-484	-0-	4856	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

01	8029 X	6476	-0-	-1553	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
02	7252 X	5184	-0-	-2068	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
03	7099 X	5632	-0-	-1467	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
04	6870 X	5973	-0-	-897	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
05	6696 X	6338	-0-	-358	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
06	6270 X	4056	-0-	-2214	-0-	4056	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	132	-0-	-333	-0-	132	2		N	-0-			-0-
02	420 N	248	-0-	-172	-0-	248	2		N	-0-			-0-
03	372 N	281	-0-	-91	-0-	281	2		N	-0-			-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
*06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

01	2449 X	1495	-0-	-954	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
02	1820 N	1417	-0-	-403	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
03	1953 N	789	-0-	-1164	-0-	789	2		N	-0-			-0-
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			-0-
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			-0-
06	750 N	7	-0-	-743	-0-	7	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

01	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2		N	-0-			-0-
02	5572 X	2019	-0-	-3553	-0-	2019	2		N	-0-			-0-
03	6169 X	5078	-0-	-1091	-0-	5078	2		N	-0-			-0-
04	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2		N	-0-			-0-
05	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2		N	-0-			-0-
06	5970 X	3822	-0-	-2148	-0-	3822	2		N	-0-			-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

01	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2		N	-0-			-0-
02	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2		N	-0-			-0-
03	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2		N	-0-			-0-
04	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2		N	-0-			-0-
05	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2		N	-0-			-0-
*06	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2		N	-0-			-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

01	29624 X	29624	-0-	-0-	-0-	29624	2		N	-0-			-0-
02	24619 X	24619	-0-	-0-	-0-	24619	2		N	-0-			-0-
03	14789 X	14789	-0-	-0-	-0-	14789	2		N	-0-			-0-
04	23002 X	23002	-0-	-0-	-0-	23002	2		N	-0-			-0-
05	24824 X	24824	-0-	-0-	-0-	24824	2		N	-0-			-0-
*06	20270 X	20270	-0-	-0-	-0-	20270	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

01	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2		N	-0-			-0-
02	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2		N	-0-			-0-
03	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2		N	-0-			-0-
04	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2		N	-0-			-0-
05	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2		N	-0-			-0-
*06	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2		N	-0-			-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

01	3503 X	3276	-0-	-227	-0-	3276	2		N	-0-			-0-
02	3164 X	2986	-0-	-178	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
03	3317 X	3189	-0-	-128	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
04	3210 X	2762	-0-	-448	-0-	2762	2		N	-0-			-0-
05	3317 X	3107	-0-	-210	-0-	3107	2		N	-0-			-0-
06	3210 X	3192	-0-	-18	-0-	3192	2		N	-0-			-0-

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

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	12364	-0-	9564	9564	12364	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	11878	-0-	8778	18342	11878	2			N	-0-					-0-
04	26421	X	8079	-0-	-18342	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
05	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	810	X	758	-0-	-52	-0-	758	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

01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1859	-0-	-73	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1909	-0-	-71	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

01	2821	X	2065	-0-	-756	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2333	-0-	-395	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2147	-0-	-223	-0-	2147	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

01	6448	X	5498	-0-	-950	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4983	-0-	-841	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6177	-0-	-116	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
04	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
05	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5709	-0-	-261	-0-	5709	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

01	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1593	-0-	-3	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
*06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
*06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

01	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
02	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
*06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-

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

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	1540 N	1402	-0-	-138	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	1661	-0-	-13	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	1560 N	1467	-0-	-93	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	1408	-0-	-142	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	1440	-0-	-180	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

01	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
02	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
03	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
04	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
05	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
*06	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

01	6076 X	4614	-0-	-1462	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
02	5152 X	4792	-0-	-360	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
03	5704 X	5497	-0-	-207	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
04	5520 X	5025	-0-	-495	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
05	5704 X	4489	-0-	-1215	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
06	5310 X	4026	-0-	-1284	-0-	4026	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

01	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
02	3164 X	2930	-0-	-234	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
03	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
04	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
05	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	2655	-0-	-735	-0-	2655	2			N	-0-					-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

01	4371 X	4208	-0-	-163	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
02	4200 X	3895	-0-	-305	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	4198	-0-	-328	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
04	4320 X	3979	-0-	-341	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
05	4464 X	4153	-0-	-311	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
06	4170 X	3818	-0-	-352	-0-	3818	2			N	-0-					-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

01	4371 X	4150	-0-	-221	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
02	3836 X	3690	-0-	-146	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	4094	-0-	-153	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	3847	-0-	-263	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
05	4247 X	3800	-0-	-447	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	3476	-0-	-544	-0-	3476	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

01	4743 X	2459	-0-	-2284	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
02	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
03	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
04	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
05	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
*06	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115 X	1612	-0-	-3503	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
02	4424 X	1406	-0-	-3018	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
03	4681 X	1639	-0-	-3042	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
05	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
*06	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

01	5425 X	5140	-0-	-285	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
02	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
03	5239 X	4846	-0-	-393	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
04	5070 X	4344	-0-	-726	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
05	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
*06	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

01	6696 X	5695	-0-	-1001	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
02	6748 X	5800	-0-	-948	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
03	7347 X	4821	-0-	-2526	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
04	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
05	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
*06	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

01	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
02	2996 X	2854	-0-	-142	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
03	3317 X	3172	-0-	-145	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
04	3210 X	2951	-0-	-259	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
05	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
06	3210 X	3149	-0-	-61	-0-	3149	2			N	-0-					-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

01	1891 N	1645	-0-	-246	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
02	1680 N	1453	-0-	-227	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
*06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068

01	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
02	2268 X	1382	-0-	-886	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03	2511 X	1610	-0-	-901	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
04	2280 X	1821	-0-	-459	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
*06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
03	1364 N	492	-0-	-872	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	1470 N	15	-0-	-1455	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	1488 N	48	-0-	-1440	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	480 N	34	-0-	-446	-0-	34	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 #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921 X	5631	-0-	-290	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
02	5320 X	4660	-0-	-660	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
03	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
04	5460 X	5018	-0-	-442	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
05	5642 X	5159	-0-	-483	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
06	5460 X	4803	-0-	-657	-0-	4803	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

01	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
02	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
03	11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
04	10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	10960	2			N	-0-					-0-
05	10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
*06	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

01	7192 X	6723	-0-	-469	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
02	6020 X	5727	-0-	-293	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
03	6665 X	5859	-0-	-806	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
04	6450 X	5928	-0-	-522	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
05	6665 X	6310	-0-	-355	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
06	6450 X	5977	-0-	-473	-0-	5977	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

01	8215 X	6908	-0-	-1307	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
02	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
03	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
04	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
05	6293 X	6126	-0-	-167	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
*06	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

01	1674 N	615	-0-	-1059	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
05	1891 N	1473	-0-	-418	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
06	1560 N	88	-0-	-1472	-0-	88	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

01	1302 N	1185	-0-	-117	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
02	1120 N	1013	-0-	-107	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1140	-0-	-100	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	1140 N	1018	-0-	-122	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	1110 N	888	-0-	-222	-0-	888	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
04	1440 N	1264	-0-	-176	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	1488 N	1201	-0-	-287	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
06	1440 N	918	-0-	-522	-0-	918	2			N	-0-					-0-

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

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2974	-0-	-134	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3236	-0-	-205	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3174	-0-	-156	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3065	-0-	-376	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2275	-0-	-1055	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

01	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
02	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3921	-0-	-884	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4175	-0-	-475	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4048	-0-	-757	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4472	-0-	-178	-0-	4472	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

01	4681	X	4043	-0-	-638	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3962	-0-	-238	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4462	-0-	-188	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4115	-0-	-115	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3406	-0-	-996	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	2221	-0-	-2099	-0-	2221	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564

01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

01	7967	X	6958	-0-	-1009	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	5917	-0-	-943	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6268	-0-	-1327	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6561	-0-	-519	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6256	-0-	-688	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	3841	-0-	-2879	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

01	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
02	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
03	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5804	-0-	-76	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5677	-0-	-399	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4602	-0-	-1278	-0-	4602	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2570	-0-	-314	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2644	-0-	-206	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2680	-0-	-172	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2592	-0-	-348	-0-	2592	2			N	-0-					-0-

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

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
02	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
03	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
05	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
*06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

01	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
03	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
04	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
*06	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754

01	1271	X	738	-0-	-533	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	464	-0-	-2616	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	811	-0-	-1266	-0-	811	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	701	-0-	-769	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	837	X	753	-0-	-84	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	780	X	490	-0-	-290	-0-	490	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849

01	6603	X	4475	-0-	-2128	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4134	-0-	-1354	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4700	-0-	-694	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4146	-0-	-954	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4044	-0-	-730	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3475	-0-	-1085	-0-	3475	2			N	-0-					-0-

FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126

01	6200	X	5417	-0-	-783	-0-	5417	2			N	-0-					160
02	5796	X	5085	-0-	-711	-0-	5085	2			N	-0-					160
03	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8127	2	58	9	N	53					213
04	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7426	2	13	9	N	12					225
05	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7906	2	13	9	N	12					237
06	6210	X	6156	-0-	-54	-0-	6144	2	12	9	N	11					248

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

01	9114	X	7919	-0-	-1195	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	5558	-0-	-1890	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	5767	-0-	-1921	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	2382	-0-	-5268	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	3725	-0-	-4180	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	4532	-0-	-3118	-0-	4532	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

01	6541	X	6173	-0-	-368	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5500	-0-	-16	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
03	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
04	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
05	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5745	-0-	-165	-0-	5745	2			N	-0-					-0-

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

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697 X	1761	-0-	-936	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
02	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
03	2573 N	2525	-0-	-48	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
05	2573 N	2003	-0-	-570	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
06	2430 N	2308	-0-	-122	-0-	2308	2			N	-0-					-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

01	3100 X	551	-0-	-2549	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	2772 X	557	-0-	-2215	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	540 N	306	-0-	-234	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	7432	-0-	4332	4332	7432	2			N	-0-					-0-
*06	3000 N	2050	-0-	-950	3382	2050	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

01	23777 X	20489	-0-	-3288	-0-	20489	2			N	-0-					-0-
02	21476 X	17317	-0-	-4159	-0-	17317	2			N	-0-					-0-
03	22692 X	19291	-0-	-3401	-0-	19291	2			N	-0-					-0-
04	20580 X	17987	-0-	-2593	-0-	17987	2			N	-0-					-0-
05	20801 X	18556	-0-	-2245	-0-	18556	2			N	-0-					-0-
06	19830 X	17485	-0-	-2345	-0-	17485	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

01	3844 X	3540	-0-	-304	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
02	3416 X	3123	-0-	-293	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
03	3782 X	3364	-0-	-418	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	3038	-0-	-532	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
05	3596 X	2873	-0-	-723	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
06	3420 X	2818	-0-	-602	-0-	2818	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

01	3193 X	2784	-0-	-409	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
02	2744 X	2494	-0-	-250	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	2782	-0-	-256	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2544	-0-	-396	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
05	2883 X	2706	-0-	-177	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
*06	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

01	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
02	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
03	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
04	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
05	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
*06	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

01	7719 X	7084	-0-	-635	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
02	6412 X	5963	-0-	-449	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
03	7099 X	6900	-0-	-199	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
04	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
05	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
*06	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					-0-

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

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	365	-0-	-193	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	448	N	286	-0-	-162	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	465	N	285	-0-	-180	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

01	4774	X	3074	-0-	-1700	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	2294	-0-	-2158	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	2134	-0-	-2795	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	1559	-0-	-2281	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
05	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
*06	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	11323	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2750	-0-	-134	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3071	-0-	-60	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2833	-0-	-107	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2687	-0-	-351	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1765	-0-	-1205	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

01	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	4948	-0-	-1380	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	4938	-0-	-1262	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4635	-0-	-915	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4652	-0-	-835	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4280	-0-	-1030	-0-	4280	2			N	-0-					-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

01	4247	X	2495	-0-	-1752	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2495	-0-	-1313	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3152	-0-	-971	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
*06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

01	5270	X	4799	-0-	-471	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3772	-0-	-8	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	2085	-0-	-2115	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	2020	-0-	-2320	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	1936	-0-	-2264	-0-	1936	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

01	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
02	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
03	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
04	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
05	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
*06	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	852	-0-	-109	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	756	N	538	-0-	-218	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	832	-0-	-222	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

01	4185	X	3913	-0-	-272	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3472	-0-	-308	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3938	-0-	-123	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3830	-0-	-100	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3879	-0-	-182	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3698	-0-	-112	-0-	3698	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

01	5859	X	5452	-0-	-407	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	2019	-0-	-3273	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
03	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
04	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
05	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
*06	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
02	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	1946	-0-	-5060	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	3962	-0-	-2188	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	6213	-0-	-1785	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	260	-0-	-7480	-0-	260	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

01	1922	N	898	-0-	-1024	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	648	-0-	-668	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	875	-0-	-241	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
*06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

01	9145	X	7374	-0-	-1771	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	6828	-0-	-1432	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	6498	-0-	-2120	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	1179	-0-	-7161	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	898	-0-	-7069	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	967	-0-	-6353	-0-	967	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

01	5642	X	5250	-0-	-392	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4623	-0-	-417	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	3143	-0-	-2375	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	3188	-0-	-2092	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
05	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
*06	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4755	-0-	-369	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5346	-0-	-327	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4940	-0-	-550	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5055	-0-	-618	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4741	-0-	-749	-0-	4741	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

01	3689	X	3451	-0-	-238	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2907	-0-	-425	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3264	-0-	-270	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3045	-0-	-285	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3276	-0-	-165	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2958	-0-	-372	-0-	2958	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

01	2170	N	1944	-0-	-226	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1783	-0-	-107	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

01	5487	X	4852	-0-	-635	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4614	-0-	-6	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4988	-0-	-127	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	5096	-0-	-19	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
*06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

01	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
03	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3707	-0-	-673	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
*06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

01	1798	N	581	-0-	-1217	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	980	N	684	-0-	-296	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3300	-0-	300	300	3300	2			N	-0-					-0-
05	2521	N	2221	-0-	-300	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
*06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

01	3968	X	3615	-0-	-353	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3236	-0-	-236	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3568	-0-	-276	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3409	-0-	-191	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3412	-0-	-308	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3301	-0-	-209	-0-	3301	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3244	-0-	-56	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3068	-0-	-342	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3201	-0-	-99	-0-	3201	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

01	3255	X	2946	-0-	-309	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2468	-0-	-416	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
*06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

01	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
02	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
03	17904	X	17904	-0-	-0-	-0-	17904	2			N	-0-					-0-
04	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
05	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
*06	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	12792	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

01	3813	X	3479	-0-	-334	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3113	-0-	-219	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3292	-0-	-397	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3312	-0-	-228	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3440	-0-	-218	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3198	-0-	-162	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

01	5208	X	3531	-0-	-1677	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3083	-0-	-1453	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4901	-0-	-121	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4043	-0-	-817	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
05	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4463	-0-	-277	-0-	4463	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

01	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
02	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
03	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7476	-0-	-24	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6880	-0-	-870	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	7253	-0-	-247	-0-	7253	2			N	-0-					-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

01	5952	X	5708	-0-	-244	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4645	-0-	-199	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
03	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
04	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5019	-0-	-375	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
*06	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90169	X	90169	-0-	-0-	-0-	90169	2			N	-0-					-0-
02	85792	X	79526	-0-	-6266	-0-	79526	2			N	-0-					-0-
03	94984	X	84301	-0-	-10683	-0-	84301	2			N	-0-					-0-
04	91170	X	75748	-0-	-15422	-0-	75748	2			N	-0-					-0-
05	91295	X	70506	-0-	-20789	-0-	70506	2			N	-0-					-0-
06	87270	X	81110	-0-	-6160	-0-	81110	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

01	1953	X	1937	-0-	-16	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1432	-0-	-308	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1435	-0-	-95	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

01	9021	X	3398	-0-	-5623	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
05	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
*06	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

01	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5142	-0-	-654	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5455	-0-	-745	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5248	-0-	-482	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5317	-0-	-387	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4721	-0-	-799	-0-	4721	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

01	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
02	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
03	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
05	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
*06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

01	8835	X	7504	-0-	-1331	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6734	-0-	-826	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7508	-0-	-25	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7023	-0-	-237	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6976	-0-	-526	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6617	-0-	-643	-0-	6617	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

01	5797	X	4901	-0-	-896	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4143	-0-	-197	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3923	-0-	-882	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	2914	-0-	-1736	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	2964	-0-	-1841	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	2680	-0-	-1970	-0-	2680	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

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-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

01	11439	X	4597	-0-	-6842	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	4056	-0-	-3112	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
03	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
04	18315	X	18315	-0-	-0-	-0-	18315	2			N	-0-					-0-
05	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	14555	2			N	-0-					-0-
*06	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

01	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
02	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4635	-0-	-232	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4553	-0-	-157	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4146	-0-	-721	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4193	-0-	-517	-0-	4193	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

01	8773	X	6060	-0-	-2713	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	6873	-0-	-1191	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8087	-0-	-531	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	5741	-0-	-2599	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	5202	-0-	-3416	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	689	-0-	-7141	-0-	689	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

01	3162	X	3001	-0-	-161	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2778	-0-	-50	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2971	-0-	-59	-0-	2971	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

01	4123	X	3150	-0-	-973	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	2656	-0-	-3112	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3235	-0-	-1074	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2954	-0-	-286	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3227	-0-	-121	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2892	-0-	-228	-0-	2892	2			N	-0-					-0-

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

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	158	-0-	-1051	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	952	N	5	-0-	-947	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	372	N	56	-0-	-316	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

01	11439	X	10407	-0-	-1032	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	6761	-0-	-3011	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	5973	-0-	-4846	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
04	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
05	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8791	-0-	-1289	-0-	8791	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

01	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7255	-0-	-1229	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8495	-0-	-898	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8320	-0-	-740	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8662	-0-	-700	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	7530	-0-	-1530	-0-	7530	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

01	9889	X	7519	-0-	-2370	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
02	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
03	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
04	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3746	-0-	-1090	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4538	-0-	-142	-0-	4538	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

01	4340	X	2704	-0-	-1636	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	2766	-0-	-1154	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3081	-0-	-670	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	1104	-0-	-2376	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2095	-0-	-1501	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2390	-0-	-580	-0-	2390	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

01	3441	X	3064	-0-	-377	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2524	-0-	-360	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3157	-0-	-36	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2907	-0-	-63	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2934	-0-	-135	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2703	-0-	-357	-0-	2703	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

01	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
02	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	4147	-0-	-6393	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	3103	-0-	-7097	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
05	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	13249	2			N	-0-					-0-
*06	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	10846	2			N	-0-					-0-

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

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	211	-0-	-316	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

01	9052	X	7322	-0-	-1730	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	6544	-0-	-1632	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7336	-0-	-972	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6883	-0-	-1157	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	6939	-0-	-1059	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6385	-0-	-725	-0-	6385	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

01	8680	X	6422	-0-	-2258	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6466	-0-	-338	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6811	-0-	-722	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6758	-0-	-532	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6759	-0-	-402	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
*06	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-					-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

01	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
02	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
03	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
05	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*06	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	3611	-0-	-2241	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4115	-0-	-1217	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3892	-0-	-908	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4008	-0-	-394	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3804	-0-	-186	-0-	3804	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

01	4154	X	3728	-0-	-426	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3369	-0-	-383	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3663	-0-	-88	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2109	-0-	-1491	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3074	-0-	-646	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
*06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

01	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	5178	-0-	-2578	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	4138	-0-	-4356	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	3111	-0-	-4209	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	2954	-0-	-3339	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	2111	-0-	-3979	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

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

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
03	1147 N	665	-0-	-482	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
*06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

01	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
02	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
03	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
04	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
05	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
*06	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

01	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
02	4956 X	3733	-0-	-1223	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
03	5022 X	4060	-0-	-962	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
04	4860 X	2686	-0-	-2174	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
05	5022 X	3886	-0-	-1136	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
*06	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

01	4371 X	3941	-0-	-430	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
02	3640 X	3572	-0-	-68	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
03	4030 X	3831	-0-	-199	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
04	3900 X	2011	-0-	-1889	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	1880	-0-	-2088	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
*06	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

01	3255 X	3157	-0-	-98	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
02	2968 X	2736	-0-	-232	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
03	3193 X	3021	-0-	-172	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
04	3060 X	2860	-0-	-200	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
05	3162 X	2962	-0-	-200	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
06	3060 X	2776	-0-	-284	-0-	2776	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

01	6975 X	6291	-0-	-684	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
02	6216 X	5497	-0-	-719	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
03	6727 X	6250	-0-	-477	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
04	6390 X	6018	-0-	-372	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
05	6603 X	6416	-0-	-187	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
*06	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-

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

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12679 X	10065	-0-	-2614	-0-	10065	2		N	-0-			-0-
02	10808 X	9581	-0-	-1227	-0-	9581	2		N	-0-			-0-
03	11904 X	9667	-0-	-2237	-0-	9667	2		N	-0-			-0-
04	11340 X	9332	-0-	-2008	-0-	9332	2		N	-0-			-0-
05	11501 X	9489	-0-	-2012	-0-	9489	2		N	-0-			-0-
06	10260 X	8983	-0-	-1277	-0-	8983	2		N	-0-			-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

01	5332 X	4724	-0-	-608	-0-	4724	2		N	-0-			-0-
02	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2		N	-0-			-0-
03	6014 X	4171	-0-	-1843	-0-	4171	2		N	-0-			-0-
04	5460 X	4429	-0-	-1031	-0-	4429	2		N	-0-			-0-
05	6014 X	5339	-0-	-675	-0-	5339	2		N	-0-			-0-
*06	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

01	2635 N	2141	-0-	-494	-0-	2141	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	3485	-0-	685	685	3485	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3838	-0-	738	1423	3838	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3246	-0-	246	1669	3246	2		N	-0-			-0-
05	4546 X	2877	-0-	-1669	-0-	2877	2		N	-0-			-0-
*06	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

01	3782 X	3661	-0-	-121	-0-	3661	2		N	-0-			-0-
02	3416 X	3334	-0-	-82	-0-	3334	2		N	-0-			-0-
03	3720 X	3397	-0-	-323	-0-	3397	2		N	-0-			-0-
04	3540 X	3521	-0-	-19	-0-	3521	2		N	-0-			-0-
05	3689 X	3442	-0-	-247	-0-	3442	2		N	-0-			-0-
06	3570 X	3329	-0-	-241	-0-	3329	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

01	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	2		N	-0-			-0-
02	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2		N	-0-			-0-
03	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2		N	-0-			-0-
04	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2		N	-0-			-0-
05	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	2		N	-0-			-0-
*06	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2		N	-0-			-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

01	5270 X	4872	-0-	-398	-0-	4872	2		N	-0-			-0-
02	4592 X	4269	-0-	-323	-0-	4269	2		N	-0-			-0-
03	5084 X	4662	-0-	-422	-0-	4662	2		N	-0-			-0-
04	4830 X	4074	-0-	-756	-0-	4074	2		N	-0-			-0-
05	4867 X	4607	-0-	-260	-0-	4607	2		N	-0-			-0-
06	4710 X	3884	-0-	-826	-0-	3884	2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5040	-0-	-447	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4655	-0-	-273	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4798	-0-	-658	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4985	-0-	-295	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5320	-0-	-136	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	3867	-0-	-1113	-0-	3867	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

01	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
02	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
03	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
04	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
05	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
*06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

01	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
02	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
03	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
04	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
05	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	8272	-0-	-158	-0-	8272	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11110 - 13021

01	4123	X	2197	-0-	-1926	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3674	-0-	-22	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3004	-0-	-116	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2969	-0-	-1092	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	2535	-0-	-1395	-0-	2535	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

01	2604	N	2529	-0-	-75	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1817	-0-	-507	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2343	-0-	-117	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2277	-0-	-213	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

01	17205	X	14899	-0-	-2306	-0-	14899	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	13295	-0-	-1265	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	14487	-0-	-1509	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	13225	-0-	-1715	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	14166	-0-	-745	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	12915	-0-	-1515	-0-	12915	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

01	8804	X	7797	-0-	-1007	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6754	-0-	-918	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6771	-0-	-1692	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	5055	-0-	-2955	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	5437	-0-	-2375	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
*06	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2			N	-0-					-0-

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9982 X	8056	-0-	-1926	-0-	8056	2		N	-0-			-0-
02	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2		N	-0-			-0-
03	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2		N	-0-			-0-
04	5370 X	4051	-0-	-1319	-0-	4051	2		N	-0-			-0-
05	5549 X	3692	-0-	-1857	-0-	3692	2		N	-0-			-0-
*06	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

01	5518 X	4089	-0-	-1429	-0-	4089	2		N	-0-			-0-
02	4704 X	4611	-0-	-93	-0-	4611	2		N	-0-			-0-
03	5208 X	4800	-0-	-408	-0-	4800	2		N	-0-			-0-
04	4740 X	4582	-0-	-158	-0-	4582	2		N	-0-			-0-
05	5115 X	5003	-0-	-112	-0-	5003	2		N	-0-			-0-
*06	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2		N	-0-			-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

01	5518 X	5187	-0-	-331	-0-	5187	2		N	-0-			-0-
02	4816 X	4693	-0-	-123	-0-	4693	2		N	-0-			-0-
03	5332 X	4635	-0-	-697	-0-	4635	2		N	-0-			-0-
04	5160 X	4127	-0-	-1033	-0-	4127	2		N	-0-			-0-
05	5208 X	4531	-0-	-677	-0-	4531	2		N	-0-			-0-
06	5040 X	3914	-0-	-1126	-0-	3914	2		N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

01	4557 X	4167	-0-	-390	-0-	4167	2		N	-0-			-0-
02	3948 X	3813	-0-	-135	-0-	3813	2		N	-0-			-0-
03	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2		N	-0-			-0-
04	4230 X	4108	-0-	-122	-0-	4108	2		N	-0-			-0-
05	4309 X	4021	-0-	-288	-0-	4021	2		N	-0-			-0-
06	4230 X	3720	-0-	-510	-0-	3720	2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

01	8246 X	7757	-0-	-489	-0-	7757	2		N	-0-			-0-
02	7336 X	6985	-0-	-351	-0-	6985	2		N	-0-			-0-
03	7967 X	7598	-0-	-369	-0-	7598	2		N	-0-			-0-
04	7680 X	6575	-0-	-1105	-0-	6575	2		N	-0-			-0-
05	7936 X	6874	-0-	-1062	-0-	6874	2		N	-0-			-0-
06	7500 X	6470	-0-	-1030	-0-	6470	2		N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890

01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	10575	-0-	7475	7475	10575	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	7840	-0-	4840	12315	7840	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	7569	-0-	4469	16784	7569	2		N	-0-			-0-
*06	23463 X	6679	-0-	-16784	-0-	6679	2		N	-0-			-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-
02	17 N	-0-	-0-	-17	-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-

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

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999 X	3734	-0-	-265	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	3556 X	3362	-0-	-194	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
03	3937 X	3686	-0-	-251	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
04	3810 X	3508	-0-	-302	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
05	3875 X	3818	-0-	-57	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
*06	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

01	12190 X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
02	10192 X	9885	-0-	-307	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
03	10695 X	5063	-0-	-5632	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
04	10920 X	7428	-0-	-3492	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
05	11284 X	8544	-0-	-2740	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
06	10920 X	2407	-0-	-8513	-0-	2407	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

01	1612 N	1395	-0-	-217	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
02	1680 N	1352	-0-	-328	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	1488	-0-	-124	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1233	-0-	-117	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	1488 N	1213	-0-	-275	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
06	1440 N	1339	-0-	-101	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
*06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

01	1953 N	1607	-0-	-346	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	1540 N	1412	-0-	-128	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
03	1705 N	1557	-0-	-148	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
04	1560 N	1176	-0-	-384	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	1361	-0-	-189	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
06	1500 N	1236	-0-	-264	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

01	7440 X	6407	-0-	-1033	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
02	6412 X	5524	-0-	-888	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
03	7037 X	6766	-0-	-271	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
04	6810 X	6632	-0-	-178	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
05	7037 X	6206	-0-	-831	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
*06	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	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

01	7161 X	6707	-0-	-454	-0-	6687	2	20	9	N	18					270
02	6720 X	5899	-0-	-821	-0-	5882	2	17	9	N	15					285
03	6975 X	6663	-0-	-312	-0-	6644	2	19	9	N	17	184	1			118
04	6750 X	6346	-0-	-404	-0-	6333	2	13	9	N	12					130
05	6975 X	6682	-0-	-293	-0-	6668	2	14	9	N	13					143
*06	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	7226	2	13	9	N	12					155

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	3137	-0-	-56	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
02	2884 X	1870	-0-	-1014	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03	3193 X	2210	-0-	-983	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
04	3090 X	2734	-0-	-356	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	2298	-0-	-895	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
06	3030 X	2118	-0-	-912	-0-	2118	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

01	4092 X	2558	-0-	-1534	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
02	2884 X	2467	-0-	-417	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
03	3100 X	2319	-0-	-781	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
04	2640 X	2079	-0-	-561	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
05	2728 X	2281	-0-	-447	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
06	2640 X	2348	-0-	-292	-0-	2348	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

01	8045 X	4187	-0-	-3858	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
02	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
03	2480 X	1154	-0-	-1326	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
04	2400 X	1182	-0-	-1218	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
05	2480 X	1220	-0-	-1260	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
06	2400 X	866	-0-	-1534	-0-	866	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

01	4464 X	2285	-0-	-2179	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
02	4032 X	672	-0-	-3360	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	386	-0-	-3861	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	14	-0-	-4096	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	6	-0-	-3373	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	2220 X	776	-0-	-1444	-0-	776	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

01	10726 X	9808	-0-	-918	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
02	9520 X	8599	-0-	-921	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
03	10416 X	9658	-0-	-758	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
04	9870 X	8765	-0-	-1105	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
05	10044 X	9058	-0-	-986	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
06	9480 X	8722	-0-	-758	-0-	8722	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

01	6417 X	5932	-0-	-485	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
02	5712 X	5189	-0-	-523	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
03	6169 X	5687	-0-	-482	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
04	5910 X	4985	-0-	-925	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
05	5952 X	5336	-0-	-616	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
06	5730 X	4971	-0-	-759	-0-	4971	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

01	6448 X	4930	-0-	-1518	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
02	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
03	5487 X	5078	-0-	-409	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
04	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
05	6417 X	4605	-0-	-1812	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
06	6210 X	4576	-0-	-1634	-0-	4576	2			N	-0-					-0-

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2	N	-0-			-0-
02	6244 X	2871	-0-	-3373	-0-	2871	2	N	-0-			-0-
03	5704 X	3718	-0-	-1986	-0-	3718	2	N	-0-			-0-
04	4560 X	3604	-0-	-956	-0-	3604	2	N	-0-			-0-
05	4154 X	1520	-0-	-2634	-0-	1520	2	N	-0-			-0-
06	4020 X	23	-0-	-3997	-0-	23	2	N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

01	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2	N	-0-			-0-
02	9240 X	9167	-0-	-73	-0-	9167	2	N	-0-			-0-
03	10230 X	9778	-0-	-452	-0-	9778	2	N	-0-			-0-
04	9900 X	7996	-0-	-1904	-0-	7996	2	N	-0-			-0-
05	10230 X	9590	-0-	-640	-0-	9590	2	N	-0-			-0-
06	9810 X	6853	-0-	-2957	-0-	6853	2	N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

01	6851 X	6838	-0-	-13	-0-	6838	2	N	-0-			-0-
02	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2	N	-0-			-0-
03	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2	N	-0-			-0-
04	5970 X	5910	-0-	-60	-0-	5910	2	N	-0-			-0-
05	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2	N	-0-			-0-
*06	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2	N	-0-			-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.12270 - 14266

01	8029 X	5614	-0-	-2415	-0-	5614	2	N	-0-			-0-
02	7252 X	4819	-0-	-2433	-0-	4819	2	N	-0-			-0-
03	6417 X	5106	-0-	-1311	-0-	5106	2	N	-0-			-0-
04	6210 X	4968	-0-	-1242	-0-	4968	2	N	-0-			-0-
05	5735 X	4503	-0-	-1232	-0-	4503	2	N	-0-			-0-
06	5430 X	5145	-0-	-285	-0-	5145	2	N	-0-			-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

01	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2	N	-0-			-0-
02	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2	N	-0-			-0-
03	8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2	N	-0-			-0-
04	7590 X	7485	-0-	-105	-0-	7485	2	N	-0-			-0-
05	7843 X	5314	-0-	-2529	-0-	5314	2	N	-0-			-0-
06	7590 X	4688	-0-	-2902	-0-	4688	2	N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

01	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2	N	-0-			-0-
02	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2	N	-0-			-0-
03	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2	N	-0-			-0-
04	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2	N	-0-			-0-
05	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2	N	-0-			-0-
*06	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2	N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

01	7006 X	6624	-0-	-382	-0-	6624	2	N	-0-			-0-
02	6244 X	5734	-0-	-510	-0-	5734	2	N	-0-			-0-
03	6820 X	5927	-0-	-893	-0-	5927	2	N	-0-			-0-
04	6600 X	4821	-0-	-1779	-0-	4821	2	N	-0-			-0-
05	6634 X	5681	-0-	-953	-0-	5681	2	N	-0-			-0-
06	6420 X	5714	-0-	-706	-0-	5714	2	N	-0-			-0-

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

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2230	-0-	-94	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2398	-0-	-2	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2305	-0-	-175	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2206	-0-	-224	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

01	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
02	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
03	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
04	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
05	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
*06	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

01	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-	13938	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	13067	-0-	-2753	-0-	13067	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	13940	-0-	-3575	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	13015	-0-	-3935	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	12880	-0-	-2930	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	12164	-0-	-1846	-0-	12164	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

01	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
03	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5509	-0-	-1421	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	4845	-0-	-2316	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	4460	-0-	-2470	-0-	4460	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

01	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
03	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
04	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
05	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
*06	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2			N	-0-					-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

01	29388	X	24954	-0-	-4434	-0-	24954	2			N	-0-					-0-
02	22064	X	21015	-0-	-1049	-0-	21015	2			N	-0-					-0-
03	24452	X	24452	-0-	-0-	-0-	24452	2			N	-0-					-0-
04	23648	X	23648	-0-	-0-	-0-	23648	2			N	-0-					-0-
05	24428	X	23253	-0-	-1175	-0-	23253	2			N	-0-					-0-
06	23640	X	21919	-0-	-1721	-0-	21919	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

01	10106	X	7897	-0-	-2209	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8386	-0-	-770	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8567	-0-	-1136	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8541	-0-	-849	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	7234	-0-	-2066	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
*06	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2742	-0-	-482	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2046	-0-	-1202	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2309	-0-	-1287	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2016	-0-	-1464	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2036	-0-	-1250	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1807	-0-	-833	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

01	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
02	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
03	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
04	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
05	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
*06	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	2			N	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

01	4681	X	4115	-0-	-566	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3578	-0-	-510	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	1569	-0-	-2957	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4032	-0-	-108	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3867	-0-	-256	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3970	-0-	-20	-0-	3970	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

01	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6228	-0-	-1164	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
03	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	7022	-0-	-178	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6176	-0-	-1264	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5633	-0-	-1567	-0-	5633	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

01	21390	X	14945	-0-	-6445	-0-	14945	2			N	-0-					-0-
02	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	20072	2			N	-0-					-0-
03	20768	X	20768	-0-	-0-	-0-	20768	2			N	-0-					-0-
04	19156	X	19156	-0-	-0-	-0-	19156	2			N	-0-					-0-
05	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
*06	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

01	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
02	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
03	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
04	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
05	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
*06	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

01	1085	N	761	-0-	-324	-0-	761	2			N	-0-					-0-
02	812	N	246	-0-	-566	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	651	N	310	-0-	-341	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-

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

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9920 X	6613	-0-	-3307	-0-	6613	2	N	-0-			-0-
02	8092 X	7148	-0-	-944	-0-	7148	2	N	-0-			-0-
03	8246 X	8061	-0-	-185	-0-	8061	2	N	-0-			-0-
04	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2	N	-0-			-0-
05	7905 X	1628	-0-	-6277	-0-	1628	2	N	-0-			-0-
*06	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	11232	2	N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

01	4092 X	3533	-0-	-559	-0-	3533	2	N	-0-			-0-
02	3584 X	3080	-0-	-504	-0-	3080	2	N	-0-			-0-
03	3658 X	3355	-0-	-303	-0-	3355	2	N	-0-			-0-
04	3510 X	3223	-0-	-287	-0-	3223	2	N	-0-			-0-
05	3627 X	3244	-0-	-383	-0-	3244	2	N	-0-			-0-
06	3420 X	3066	-0-	-354	-0-	3066	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

01	17236 X	10724	-0-	-6512	-0-	10724	2	N	-0-			-0-
02	11564 X	9265	-0-	-2299	-0-	9265	2	N	-0-			-0-
03	12803 X	10006	-0-	-2797	-0-	10006	2	N	-0-			-0-
04	11580 X	9383	-0-	-2197	-0-	9383	2	N	-0-			-0-
05	11222 X	9255	-0-	-1967	-0-	9255	2	N	-0-			-0-
06	10380 X	9246	-0-	-1134	-0-	9246	2	N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

01	9548 X	8585	-0-	-963	-0-	8585	2	N	-0-			-0-
02	8624 X	7520	-0-	-1104	-0-	7520	2	N	-0-			-0-
03	8649 X	8376	-0-	-273	-0-	8376	2	N	-0-			-0-
04	10893 X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2	N	-0-			-0-
05	10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2	N	-0-			-0-
*06	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2	N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

01	8370 X	7003	-0-	-1367	-0-	7003	2	N	-0-			-0-
02	7308 X	6353	-0-	-955	-0-	6353	2	N	-0-			-0-
03	7843 X	6820	-0-	-1023	-0-	6820	2	N	-0-			-0-
04	7470 X	6511	-0-	-959	-0-	6511	2	N	-0-			-0-
05	7440 X	6190	-0-	-1250	-0-	6190	2	N	-0-			-0-
06	6810 X	5730	-0-	-1080	-0-	5730	2	N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

01	10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	2	N	-0-			-0-
02	9072 X	8951	-0-	-121	-0-	8951	2	N	-0-			-0-
03	9951 X	8763	-0-	-1188	-0-	8763	2	N	-0-			-0-
04	9720 X	9590	-0-	-130	-0-	9590	2	N	-0-			-0-
05	10044 X	9377	-0-	-667	-0-	9377	2	N	-0-			-0-
06	9720 X	7796	-0-	-1924	-0-	7796	2	N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160

01	24459 X	21247	-0-	-3212	-0-	21247	2	N	-0-			-0-
02	22092 X	18649	-0-	-3443	-0-	18649	2	N	-0-			-0-
03	23591 X	20143	-0-	-3448	-0-	20143	2	N	-0-			-0-
04	22050 X	19125	-0-	-2925	-0-	19125	2	N	-0-			-0-
05	21731 X	18892	-0-	-2839	-0-	18892	2	N	-0-			-0-
06	20550 X	16664	-0-	-3886	-0-	16664	2	N	-0-			-0-

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

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	6726	-0-	-2233	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	4809	-0-	-2919	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	6594	-0-	-1311	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	5857	-0-	-1613	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	5706	-0-	-1951	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5384	-0-	-1126	-0-	5384	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

01	8587	X	7385	-0-	-1202	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6118	-0-	-686	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7354	-0-	-179	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6250	-0-	-1040	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	5694	-0-	-1839	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6661	-0-	-479	-0-	6661	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

01	10416	X	7816	-0-	-2600	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	6896	-0-	-2344	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	7578	-0-	-1877	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7273	-0-	-587	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7085	-0-	-1037	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6729	-0-	-831	-0-	6729	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

01	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	9859	-0-	-2125	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	9313	-0-	-3304	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	1997	-0-	-9553	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11196	-0-	-615	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
*06	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	13275	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

01	5611	X	4417	-0-	-1194	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3764	-0-	-436	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4233	-0-	-177	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3955	-0-	-447	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3915	-0-	-615	-0-	3915	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

01	14570	X	12024	-0-	-2546	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	10491	-0-	-2221	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	11505	-0-	-2073	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	10908	-0-	-1632	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	10872	-0-	-1776	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	9754	-0-	-1886	-0-	9754	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

01	5580	X	5115	-0-	-465	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	3942	-0-	-1070	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5148	-0-	-277	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4707	-0-	-423	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4948	-0-	-260	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4694	-0-	-286	-0-	4694	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. 501545
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4216 X	3825	-0-	-391	-0-	199	1	3626	2	Y	-0-					13
*02	DLQ G-10	3381	-0-	3381	3381	160	1	3221	2	Y	-0-					13
*03	DLQ G-10	3567	-0-	3567	6948	169	1	3384	2	Y	13	16	1			10
						14	9									
*04	DLQ G-10	3270	-0-	3270	10218	151	1	3113	2	Y	5					15
						6	9									
05	DLQ G-10	3324	-0-	3324	13542	155	1	3169	2	Y	-0-	15	1			-0-
*06	DLQ G-10	2942	-0-	2942	16484	138	1	2804	2	Y	-0-					-0-

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

*01	2666 X	828	-0-	-1838	-0-	43	1	785	2	N	-0-					-0-
*02	2408 X	496	-0-	-1912	-0-	23	1	473	2	N	-0-					-0-
*03	2573 X	1025	-0-	-1548	-0-	49	1	976	2	N	-0-					-0-
*04	2070 X	1242	-0-	-828	-0-	57	1	1185	2	N	-0-					-0-
05	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	62	1	1280	2	N	-0-					-0-
*06	990 X	16	-0-	-974	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

WHALEY, T.W 'A' WELL #: 3 RRCID -> 272076 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 13119 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

01	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	336 N	232	-0-	-104	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	240 N	121	-0-	-119	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	248 N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. 617512
COMMANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264867 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12197 PERF. 4924 - 4926

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473

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

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 8456 - 10184

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LUTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261193 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF. 8958 - 9660

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

ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276308 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13902 PERF. 8597 - 9774

02	0	6339	-0-	6339	6339	6339	2			N	-0-					-0-
03	22355 X	16016	-0-	-6339	-0-	16016	2			N	-0-					-0-
04	21330 X	4281	-0-	-17049	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
05	22041 X	14259	-0-	-7782	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
06	21330 X	4500	-0-	-16830	-0-	4500	2			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

01	372 X	337	-0-	-35	-0-	32	1	305	2	N	-0-					-0-
02	392 X	219	-0-	-173	-0-	22	1	197	2	N	-0-					-0-
03	434 X	345	-0-	-89	-0-	35	1	308	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
04	420 X	297	-0-	-123	-0-	27	1	270	2	N	-0-					-0-
05	341 X	260	-0-	-81	-0-	25	1	235	2	N	-0-					-0-
06	330 X	274	-0-	-56	-0-	29	1	245	2	N	-0-					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

01	1085 X	843	-0-	-242	-0-	81	1	761	2	N	1	1	1			62
						1	9									
02	868 X	796	-0-	-72	-0-	80	1	715	2	N	1					63
						1	9									
03	868 X	488	-0-	-380	-0-	49	1	438	2	N	1	1	1			63
						1	9									
04	840 X	825	-0-	-15	-0-	75	1	749	2	N	1					64
						1	9									
05	868 X	638	-0-	-230	-0-	60	1	577	2	N	1	1	1			64
						1	9									
*06	899 X	899	-0-	-0-	-0-	94	1	805	2	N	-0-					64

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899 X	383	-0-	-516	-0-	37	1	346	2	N	-0-					15
02	980 X	542	-0-	-438	-0-	55	1	487	2	N	-0-					15
03	1085 X	584	-0-	-501	-0-	59	1	525	2	N	-0-					15
04	1050 X	455	-0-	-595	-0-	41	1	414	2	N	-0-					15
05	589 X	572	-0-	-17	-0-	54	1	516	2	N	2					17
						2	9									
06	570 X	447	-0-	-123	-0-	47	1	400	2	N	-0-					17

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

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

BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

01	1178 X	638	-0-	-540	-0-	61	1	576	2	N	1	1	1			83
						1	9									
02	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	125	1	1111	2	N	1					84
						1	9									
03	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	138	1	1228	2	N	1	1	1			84
						1	9									
04	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	113	1	1135	2	N	1					85
						1	9									
05	1364 X	1268	-0-	-96	-0-	120	1	1147	2	N	1	1	1			85
						1	9									
06	1320 X	1183	-0-	-137	-0-	124	1	1059	2	N	-0-					85

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

01	5518 X	4811	-0-	-707	-0-	460	1	4347	2	N	4	6	1			219
						4	9									
02	4984 X	2249	-0-	-2735	-0-	227	1	2018	2	N	4					223
						4	9									
03	5518 X	1962	-0-	-3556	-0-	197	1	1751	2	N	13	6	1	2	8	228
						14	9									
04	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	763	1	7649	2	N	32					260
						35	9									
05	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	615	1	5873	2	N	24	179	1			105
						26	9									
06	4650 X	3448	-0-	-1202	-0-	361	1	3077	2	N	9					114
						10	9									

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

01	183 X	183	-0-	-0-	-0-	17	1	165	2	N	1	1	1			51
						1	9									
02	153 X	153	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	N	1					52
						1	9									
03	186 X	180	-0-	-6	-0-	18	1	161	2	N	1	1	1			52
						1	9									
04	180 X	144	-0-	-36	-0-	13	1	130	2	N	1					53
						1	9									
05	186 X	166	-0-	-20	-0-	16	1	149	2	N	1	1	1			53
						1	9									
06	180 X	155	-0-	-25	-0-	16	1	139	2	N	-0-					53

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3720 X	3481	-0-	-239	-0-	331	1	3124	2	N	24	12	1			77
						26	9									
02	3304 X	2892	-0-	-412	-0-	290	1	2585	2	N	15					92
						17	9									
03	3565 X	3257	-0-	-308	-0-	327	1	2906	2	N	22	12	1			102
						24	9									
04	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	311	1	3119	2	N	12	6	8			108
						13	9									
05	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	328	1	3135	2	N	16	12	1			112
						18	9									
06	3360 X	3210	-0-	-150	-0-	336	1	2865	2	N	8					120
						9	9									

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

01	1643 X	511	-0-	-1132	-0-	48	1	453	2	N	9	12	1			149
						10	9									
02	1484 X	364	-0-	-1120	-0-	36	1	320	2	N	7	1	8			155
						8	9									
03	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	119	1	1061	2	N	6	12	1			149
						7	9									
04	758 X	758	-0-	-0-	-0-	68	1	683	2	N	6					155
						7	9									
05	903 X	903	-0-	-0-	-0-	85	1	812	2	N	5	12	1			148
						6	9									
06	1140 X	794	-0-	-346	-0-	83	1	705	2	N	5					153
						6	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

01	4805 X	3782	-0-	-1023	-0-	360	1	3403	2	N	17	12	1	1	8	113
						19	9									
02	4284 X	2121	-0-	-2163	-0-	213	1	1900	2	N	7					120
						8	9									
03	4743 X	2664	-0-	-2079	-0-	269	1	2387	2	N	7	12	1			115
						8	9									
04	4590 X	2148	-0-	-2442	-0-	194	1	1947	2	N	6					121
						7	9									
05	4340 X	2156	-0-	-2184	-0-	204	1	1946	2	N	5	12	1			114
						6	9									
06	3660 X	1911	-0-	-1749	-0-	200	1	1705	2	N	5					119
						6	9									

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	776	X	776	-0-	-0-	-0-	74	1	695	2	N	6	1	8			88
							7	9									
02	730	X	730	-0-	-0-	-0-	74	1	655	2	N	1	1	8			88
							1	9									
03	828	X	828	-0-	-0-	-0-	84	1	742	2	N	2	2	8			88
							2	9									
04	750	X	524	-0-	-226	-0-	47	1	473	2	N	4					92
							4	9									
05	806	X	586	-0-	-220	-0-	55	1	528	2	N	3					95
							3	9									
06	810	X	392	-0-	-418	-0-	41	1	351	2	N	-0-					95

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	797	-0-	-40	-0-	75	1	713	2	N	8					155
							9	9									
02	644	X	625	-0-	-19	-0-	60	1	535	2	N	27					182
							30	9									
03	927	X	927	-0-	-0-	-0-	92	1	818	2	N	15	2	8			195
							17	9									
04	815	X	815	-0-	-0-	-0-	74	1	739	2	N	2					197
							2	9									
05	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	103	1	979	2	N	3					200
							3	9									
*06	966	X	966	-0-	-0-	-0-	101	1	865	2	N	-0-					200

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	966	X	966	-0-	-0-	-0-	92	1	873	2	N	1	1	1			100
							1	9									
02	860	X	860	-0-	-0-	-0-	87	1	773	2	N	-0-					100
03	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	109	1	972	2	N	-0-					100
04	949	X	949	-0-	-0-	-0-	86	1	863	2	N	-0-					100
05	978	X	978	-0-	-0-	-0-	93	1	885	2	N	-0-					100
06	1050	X	914	-0-	-136	-0-	96	1	818	2	N	-0-					100

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
01	248	X	130	-0-	-118	-0-	12	1	118	2	N	-0-					40
02	224	X	192	-0-	-32	-0-	19	1	173	2	N	-0-					40
03	248	X	159	-0-	-89	-0-	16	1	143	2	N	-0-					40
04	240	X	234	-0-	-6	-0-	21	1	213	2	N	-0-					40
05	217	X	195	-0-	-22	-0-	18	1	177	2	N	-0-					40
*06	235	X	235	-0-	-0-	-0-	25	1	210	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
01	1023	X	785	-0-	-238	-0-	75	1	709	2	N	1	1	1			54
							1	9									
02	924	X	919	-0-	-5	-0-	93	1	825	2	N	1					55
							1	9									
03	1023	X	888	-0-	-135	-0-	90	1	797	2	N	1	1	1			55
							1	9									
04	960	X	949	-0-	-11	-0-	86	1	862	2	N	1					56
							1	9									
05	1023	X	975	-0-	-48	-0-	92	1	882	2	N	1	1	1			56
							1	9									
06	990	X	950	-0-	-40	-0-	100	1	850	2	N	-0-					56

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
01	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	201	1	1901	2	N	24	12	1			152
							26	9									
02	1848	X	1846	-0-	-2	-0-	183	1	1634	2	N	26					178
							29	9									
03	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	218	1	1935	2	N	25	12	1			191
							28	9									
04	2070	X	1974	-0-	-96	-0-	177	1	1775	2	N	20					211
							22	9									
05	2139	X	2036	-0-	-103	-0-	191	1	1825	2	N	18	12	1			217
							20	9									
06	2100	X	1794	-0-	-306	-0-	187	1	1596	2	N	10					227
							11	9									

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BASS WELL #: 1 RRCID -> 186413 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10524 - 10975

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2013 - PLUGGED 09/07/13

JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	35	1	2526	3	N	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	35	1	1814	3	N	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	35	1	1014	3	N	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	35	1	1422	3	N	-0-					-0-
05	837	N	35	-0-	-802	-0-	35	1			N	-0-					-0-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112823 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10772

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	7			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2013

ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	258	-0-	-21	-0-	46	1	212	2	N	-0-					25
02	336	X	102	-0-	-234	-0-	46	1	56	2	N	-0-					25
03	372	X	23	-0-	-349	-0-	23	1			N	-0-					25
04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	391	1	3239	2	N	16	16	8			25
							18	9									
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	552	1	2583	2	N	3	3	8			25
							3	9									
*06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	575	1	1990	2	N	4	4	8			25
							4	9									

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 10706

01	431	X	431	-0-	-0-	-0-	40	1	381	2	N	9	12	1			8
							10	9									
02	347	X	347	-0-	-0-	-0-	34	1	304	2	N	8	1	8			15
							9	9									
03	372	X	255	-0-	-117	-0-	25	1	223	2	N	6	12	1			9
							7	9									
04	420	X	144	-0-	-276	-0-	12	1	124	2	N	7					16
							8	9									
05	434	X	125	-0-	-309	-0-	11	1	108	2	N	5	12	1			9
							6	9									
06	420	X	136	-0-	-284	-0-	14	1	118	2	N	4					13
							4	9									

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220214 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222657 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	776	-0-	-123	-0-	73	1	693	2	N	9	11	1			54
							10	9									
02	812	X	392	-0-	-420	-0-	37	1	333	2	N	20					74
							22	9									
03	962	X	962	-0-	-0-	-0-	97	1	857	2	N	7	12	1			69
							8	9									
04	750	X	594	-0-	-156	-0-	49	1	489	2	N	51	11	8			109
							56	9									
05	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	93	1	890	2	N	16	12	1			113
							18	9									
06	930	X	725	-0-	-205	-0-	75	1	637	2	N	12					125
							13	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

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457

01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	143	1	2764	2	N	3					63
							3	9									
02	2520	X	2213	-0-	-307	-0-	116	1	2097	2	N	-0-					63
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	138	1	2822	2	N	2					65
							2	9									
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	587	1	2739	2	N	7					72
							8	9									
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	620	1	2899	2	N	-0-					72
*06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	600	1	2642	2	N	1					73
							1	9									

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BARRON (WOODBINE) //CONT.// 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. //CONT.// 909658
BARRON, ETHEL "B" WELL #: 2 RRCID -> 104979 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3090 - 3122

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

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

01	1075 N	1075	-0-	-0-	B	-0-	2	1	1073	2	N	-0-		-0-
02	900 N	900	-0-	-0-	B	-0-	1	1	899	2	N	-0-		-0-
03	2099 N	2099	-0-	-0-	B	-0-	43	1	2056	2	N	-0-		-0-
04	1895 N	1895	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1798	2	N	-0-		-0-
05	1596 N	1596	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1542	2	N	-0-		-0-
*06	1937 N	1937	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1868	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

01	1529 N	1529	-0-	-0-	B	-0-	2	1	1527	2	N	-0-		-0-
02	1675 N	1675	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1674	2	N	-0-		-0-
03	1846 N	1846	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1808	2	N	-0-		-0-
04	2910 N	2910	-0-	-0-	B	-0-	150	1	2760	2	N	-0-		-0-
05	2276 N	2276	-0-	-0-	B	-0-	77	1	2199	2	N	-0-		-0-
*06	2669 N	2669	-0-	-0-	B	-0-	96	1	2573	2	N	-0-		-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

01	3286 X	2816	-0-	-470	B	-0-	2816	2			N	-0-		-0-
02	2492 X	2104	-0-	-388	B	-0-	2104	2			N	-0-		-0-
03	3131 X	2398	-0-	-733	B	-0-	2398	2			N	-0-		-0-
04	3030 X	3029	-0-	-1	B	-0-	3029	2			N	-0-		-0-
05	3131 X	2609	-0-	-522	B	-0-	2609	2			N	-0-		-0-
06	2730 X	2547	-0-	-183	B	-0-	2547	2			N	-0-		-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

01	3565 X	2949	-0-	-616	B	-0-	29	1	2920	3	N	-0-		-0-
02	3024 X	2370	-0-	-654	B	-0-	23	1	2347	3	N	-0-		-0-
03	3193 X	3184	-0-	-9	B	-0-	32	1	3152	3	N	-0-		-0-
04	3172 X	3172	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3141	3	N	-0-		-0-
05	3193 X	2915	-0-	-278	B	-0-	29	1	2886	3	N	-0-		-0-
*06	3366 X	3366	-0-	-0-	B	-0-	33	1	3333	3	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5640 X	5640	-0-	-0- B	-0-	56	1	5584	2	N	-0-					-0-
02	5020 X	5020	-0-	-0- B	-0-	50	1	4970	2	N	-0-					-0-
03	5650 X	5650	-0-	-0- B	-0-	56	1	5594	2	N	-0-					-0-
04	5846 X	5846	-0-	-0- B	-0-	58	1	5788	2	N	-0-					-0-
05	5917 X	5917	-0-	-0- B	-0-	59	1	5858	2	N	-0-					-0-
*06	5821 X	5821	-0-	-0- B	-0-	58	1	5763	2	N	-0-					-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

01	4154 X	3876	-0-	-278 B	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
02	3752 X	3444	-0-	-308 B	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3564	-0-	-497 B	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	3501	-0-	-429 B	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
05	4030 X	3589	-0-	-441 B	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
06	3750 X	3235	-0-	-515 B	-0-	3235	2			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

01	3255 X	3007	-0-	-248 B	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
02	2884 X	2541	-0-	-343 B	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	1816	-0-	-1160 B	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	2458	-0-	-452 B	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2375	-0-	-632 B	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
06	2910 X	2110	-0-	-800 B	-0-	2110	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

01	5094 X	5094	-0-	-0- B	-0-	50	1	5044	2	N	-0-					-0-
02	3192 X	1534	-0-	-1658 B	-0-	15	1	1519	2	N	-0-					-0-
03	3760 X	3760	-0-	-0- B	-0-	37	1	3723	2	N	-0-					-0-
04	4132 X	4132	-0-	-0- B	-0-	41	1	4091	2	N	-0-					-0-
05	3534 X	1490	-0-	-2044 B	-0-	30	1	1460	2	N	-0-					-0-
06	3420 X	1968	-0-	-1452 B	-0-	38	1	1930	2	N	-0-					-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

01	2798 X	2798	-0-	-0- B	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
02	2600 N	2600	-0-	-0- B	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
03	2821 N	2681	-0-	-140 B	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	2700 N	2341	-0-	-359 B	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
05	2883 N	2066	-0-	-817 B	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
06	2580 N	1884	-0-	-696 B	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

01	1891 N	1544	-0-	-347 B	-0-	15	1	1529	2	N	-0-					-0-
02	1568 N	1459	-0-	-109 B	-0-	14	1	1445	2	N	-0-					-0-
03	1705 N	1427	-0-	-278 B	-0-	14	1	1413	2	N	-0-					-0-
04	1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	17	1	1680	2	N	-0-					-0-
05	1612 N	1383	-0-	-229 B	-0-	14	1	1369	2	N	-0-					-0-
06	1380 N	1300	-0-	-80 B	-0-	13	1	1287	2	N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

01	3731 X	3731	-0-	-0- B	-0-	37	1	3694	2	Y	-0-					-0-
02	3052 X	2705	-0-	-347 B	-0-	27	1	2678	2	Y	-0-					-0-
03	3162 X	2021	-0-	-1141 B	-0-	20	1	2001	2	Y	-0-					-0-
04	3600 X	1990	-0-	-1610 B	-0-	20	1	1970	2	Y	-0-					-0-
05	3720 X	3219	-0-	-501 B	-0-	32	1	3187	2	Y	-0-					-0-
06	3600 X	3204	-0-	-396 B	-0-	32	1	3172	2	Y	-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 #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5115 X	3802	-0-	-1313 B	-0-	38	1	3764	2	N	-0-			-0-
02	4648 X	4648	-0-	-0- B	-0-	46	1	4602	2	N	-0-			-0-
03	5425 X	4403	-0-	-1022 B	-0-	44	1	4359	2	N	-0-			-0-
04	5250 X	3273	-0-	-1977 B	-0-	32	1	3241	2	N	-0-			-0-
05	5443 X	5443	-0-	-0- B	-0-	54	1	5389	2	N	-0-			-0-
06	4980 X	3944	-0-	-1036 B	-0-	39	1	3905	2	N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12703 - 12806

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

01	3348 X	3276	-0-	-72 B	-0-	32	1	3244	2	Y	-0-			90
02	3055 X	3055	-0-	-0- B	-0-	30	1	3025	2	Y	-0-			90
03	3506 X	3506	-0-	-0- B	-0-	35	1	3471	2	Y	-0-			90
04	3210 X	2964	-0-	-246 B	-0-	29	1	2935	2	Y	-0-			90
*05	3379 X	3072	-0-	-307 B	-0-	30	1	3042	2	Y	-0-			90
*06	3390 X	3064	-0-	-326 B	-0-	30	1	3034	2	Y	-0-			90

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13482 PERF.12869 - 13122

01	3689 X	3341	-0-	-348 B	-0-	33	1	3307	2	Y	1			6
						1	9							
02	3332 X	3062	-0-	-270 B	-0-	30	1	3032	2	Y	-0-			6
03	3689 X	3219	-0-	-470 B	-0-	32	1	3187	2	Y	-0-			6
04	3330 X	2995	-0-	-335 B	-0-	30	1	2965	2	Y	-0-			6
05	3441 X	3003	-0-	-438 B	-0-	30	1	2973	2	Y	-0-			6
06	3270 X	2873	-0-	-397 B	-0-	28	1	2845	2	Y	-0-			6

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

01	341 N	120	-0-	-221 B	-0-	1	1	119	2	N	-0-			-0-
02	252 N	159	-0-	-93 B	-0-	2	1	157	2	N	-0-			-0-
03	217 N	162	-0-	-55 B	-0-	2	1	160	2	N	-0-			-0-
04	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	2	1	200	2	N	-0-			-0-
05	186 N	31	-0-	-155 B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
*06	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	4	1	374	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1209	-0-	-62 B	-0-	12	1	1197	3	N	-0-			-0-
02	1120 N	875	-0-	-245 B	-0-	9	1	866	3	N	-0-			-0-
03	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	15	1	1470	3	N	-0-			-0-
04	1170 N	1131	-0-	-39 B	-0-	11	1	1120	3	N	-0-			-0-
05	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	12	1	1202	3	N	-0-			-0-
06	1440 N	1247	-0-	-193 B	-0-	12	1	1235	3	N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

01	3431 X	3431	-0-	-0- B	-0-	34	1	3397	2	Y	-0-			10
02	4173 X	4173	-0-	-0- B	-0-	41	1	4132	2	Y	-0-			10
03	4600 X	4600	-0-	-0- B	-0-	46	1	4554	2	Y	-0-			10
04	4231 X	4231	-0-	-0- B	-0-	42	1	4189	2	Y	-0-			10
05	4712 X	4712	-0-	-0- B	-0-	47	1	4665	2	Y	-0-			10
*06	4346 X	4346	-0-	-0- B	-0-	43	1	4303	2	Y	-0-			10

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

01	3507 X	3507	-0-	-0- B	-0-	35	1	3472	2	Y	-0-			-0-
02	3457 X	3457	-0-	-0- B	-0-	34	1	3423	2	Y	-0-			-0-
03	3682 X	3682	-0-	-0- B	-0-	36	1	3646	2	Y	-0-			-0-
04	3777 X	3777	-0-	-0- B	-0-	37	1	3740	2	Y	-0-			-0-
05	4105 X	4105	-0-	-0- B	-0-	41	1	4064	2	Y	-0-			-0-
06	3750 X	3291	-0-	-459 B	-0-	33	1	3258	2	Y	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

01	1736 N	1605	-0-	-131 B	-603	16	1	1589	2	Y	-0-			42
02	1540 N	1510	-0-	-30 B	-603	15	1	1495	2	Y	-0-			42
03	1674 N	1665	-0-	-9 B	-603	16	1	1649	2	Y	-0-			42
*04	3206 X	3809	-0-	603 B	-0-	38	1	3771	2	Y	-0-			42
05	1674 N	1601	-0-	-73 B	-0-	16	1	1585	2	Y	-0-			42
06	1620 N	1242	-0-	-378 B	-0-	12	1	1230	2	Y	-0-			42

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

01	4438 X	4438	-0-	-0- B	-0-	44	1	4394	2	Y	-0-			77
02	4032 X	3553	-0-	-479 B	-0-	35	1	3518	2	Y	-0-			77
03	4464 X	3973	-0-	-491 B	-0-	39	1	3934	2	Y	-0-			77
04	4290 X	3395	-0-	-895 B	-0-	34	1	3361	2	Y	-0-			77
05	4433 X	3621	-0-	-812 B	-0-	36	1	3585	2	Y	-0-			77
06	4290 X	3386	-0-	-904 B	-0-	34	1	3352	2	Y	-0-			77

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

01	5439 X	5439	-0-	-0- B	-0-	54	1	5385	2	N	-0-			-0-
02	4844 X	4799	-0-	-45 B	-0-	48	1	4751	2	N	-0-			-0-
03	5363 X	5244	-0-	-119 B	-0-	52	1	5192	2	N	-0-			-0-
04	5250 X	5079	-0-	-171 B	-0-	50	1	5029	2	N	-0-			-0-
05	5425 X	5328	-0-	-97 B	-0-	53	1	5275	2	N	-0-			-0-
06	5250 X	5046	-0-	-204 B	-0-	50	1	4996	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4369	X	4369	-0-	-0- B	-0-	43	1	4326	2	Y	-0-			-0-
02	4620	X	4172	-0-	-448 B	-0-	41	1	4131	2	Y	-0-			-0-
03	5115	X	3923	-0-	-1192 B	-0-	39	1	3884	2	Y	-0-			-0-
04	4950	X	4057	-0-	-893 B	-0-	40	1	4017	2	Y	-0-			-0-
05	4929	X	4775	-0-	-154 B	-0-	47	1	4728	2	Y	-0-			-0-
06	4470	X	2619	-0-	-1851 B	-0-	26	1	2591	2	Y	2			2
							2	9							

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

01	6417	X	5468	-0-	-949 B	-0-	9	1	5459	2	N	-0-			-0-
02	5348	X	5222	-0-	-126 B	-0-	2	1	5220	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	5614	-0-	-803 B	-0-	115	1	5499	2	N	-0-			-0-
04	6210	X	5789	-0-	-421 B	-0-	298	1	5491	2	N	-0-			-0-
05	6417	X	4738	-0-	-1679 B	-0-	161	1	4577	2	N	-0-			-0-
*06	5646	X	5646	-0-	-0- B	-0-	201	1	5445	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

01	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	2	1	1366	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	638	-0-	-454 B	-0-	638	2			N	-0-			-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	27	1	1293	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	574	-0-	-746 B	-0-	30	1	544	2	N	-0-			-0-
05	713	N	164	-0-	-549 B	-0-	6	1	158	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	6	-0-	-1284 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

01	8414	X	8414	-0-	-0- B	-0-	83	1	8331	2	Y	-0-			-0-
02	8428	X	7629	-0-	-799 B	-0-	76	1	7553	2	Y	-0-			-0-
03	9331	X	8274	-0-	-1057 B	-0-	82	1	8192	2	Y	-0-			-0-
04	8370	X	8271	-0-	-99 B	-0-	82	1	8189	2	Y	-0-			-0-
05	8791	X	8791	-0-	-0- B	-0-	87	1	8704	2	Y	-0-			-0-
*06	8515	X	8515	-0-	-0- B	-0-	84	1	8431	2	Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

01	7409	X	6637	-0-	-772 B	-0-	66	1	6571	2	Y	-0-			27
02	6944	X	4793	-0-	-2151 B	-0-	47	1	4746	2	Y	-0-			27
03	7316	X	6904	-0-	-412 B	-0-	68	1	6836	2	Y	-0-			27
04	7080	X	6069	-0-	-1011 B	-0-	60	1	6009	2	Y	-0-			27
05	6820	X	4946	-0-	-1874 B	-0-	49	1	4897	2	Y	-0-			27
06	6690	X	3501	-0-	-3189 B	-0-	35	1	3466	2	Y	-0-			27

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

01	4867	X	4222	-0-	-645 B	-165387	42	1	4180	2	Y	-0-			28
02	4368	X	3414	-0-	-954 B	-165387	34	1	3380	2	Y	-0-			28
03	4650	X	3605	-0-	-1045 B	-165387	36	1	3569	2	Y	-0-			28
04	4080	X	109	-0-	-3971 B	-165387	1	1	108	2	Y	-0-			28
05	4216	X	775	-0-	-3441 B	-165387	8	1	767	2	Y	-0-			28
06	4080	X	5206	-0-	1126 B	-164261	52	1	5154	2	Y	-0-			28

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7655	X	7655	-0-	-0- B	-0-	76	1	7579	2	Y	-0-					-0-
02	6973	X	6973	-0-	-0- B	-0-	69	1	6904	2	Y	-0-					-0-
03	7347	X	6441	-0-	-906 B	-0-	64	1	6377	2	Y	-0-					-0-
04	7410	X	6694	-0-	-716 B	-0-	66	1	6628	2	Y	-0-					-0-
05	7719	X	6756	-0-	-963 B	-0-	67	1	6689	2	Y	-0-					-0-
06	7470	X	6822	-0-	-648 B	-0-	68	1	6754	2	Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

01	3100	X	2988	-0-	-112 B	-0-	30	1	2958	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2653	-0-	-63 B	-0-	26	1	2627	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2726	-0-	-312 B	-0-	27	1	2699	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2827	-0-	-113 B	-0-	28	1	2799	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2569	-0-	-469 B	-0-	25	1	2544	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2682	-0-	-198 B	-0-	27	1	2655	2	N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

01	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	7	1	723	2	N	-0-					-0-
02	644	N	607	-0-	-37 B	-0-	6	1	601	2	N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	8	1	759	2	N	-0-					-0-
04	720	N	717	-0-	-3 B	-0-	7	1	710	2	N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	7	1	691	2	N	-0-					-0-
06	750	N	718	-0-	-32 B	-0-	7	1	711	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

01	8153	X	5584	-0-	-2569 B	-71195	55	1	5529	2	Y	-0-					-0-
02	7532	X	5299	-0-	-2233 B	-71195	52	1	5247	2	Y	-0-					-0-
03	7781	X	5927	-0-	-1854 B	-71195	59	1	5868	2	Y	-0-					-0-
04	7050	X	5902	-0-	-1148 B	-71195	58	1	5844	2	Y	-0-					-0-
05	7037	X	6012	-0-	-1025 B	-71195	60	1	5952	2	Y	-0-					-0-
06	5730	X	6076	-0-	346 B	-70849	60	1	6016	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 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-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

01	9393	X	8852	-0-	-541 B	-0-	88	1	8764	2	Y	-0-					-0-
02	8232	X	8057	-0-	-175 B	-0-	80	1	7977	2	Y	-0-					-0-
03	8886	X	8886	-0-	-0- B	-0-	88	1	8798	2	Y	-0-					-0-
04	8580	X	8416	-0-	-164 B	-0-	83	1	8333	2	Y	-0-					-0-
05	8928	X	7028	-0-	-1900 B	-0-	70	1	6958	2	Y	-0-					-0-
06	8640	X	8160	-0-	-480 B	-0-	81	1	8079	2	Y	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

01	6603	X	6403	-0-	-200 B	-0-	63	1	6340	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5830	-0-	-78 B	-0-	58	1	5772	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6336	-0-	-267 B	-0-	63	1	6273	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6079	-0-	-311 B	-0-	60	1	6019	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6225	-0-	-378 B	-0-	62	1	6163	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5855	-0-	-385 B	-0-	58	1	5797	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 #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 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
01	6913	X	5461	-0-	-1452 B	-0-	54	1	5407	2	Y	-0-					5
02	7219	X	7219	-0-	-0- B	-0-	71	1	7148	2	Y	-0-					5
03	7316	X	3608	-0-	-3708 B	-0-	36	1	3572	2	Y	-0-					5
04	7080	X	983	-0-	-6097 B	-0-	10	1	973	2	Y	-0-					5
05	7316	X	119	-0-	-7197 B	-0-	1	1	118	2	Y	-0-					5
06	7080	X	11	-0-	-7069 B	-0-	11	2			Y	-0-					5

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

01	3782	X	1476	-0-	-2306 B	-0-	15	1	1461	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	1575	-0-	-1925 B	-0-	16	1	1559	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	1150	-0-	-2198 B	-0-	11	1	1139	2	N	-0-					-0-
04	4246	X	4246	-0-	-0- B	-0-	42	1	4204	2	N	-0-					-0-
05	4859	X	4859	-0-	-0- B	-0-	48	1	4811	2	N	-0-					-0-
*06	4281	X	4281	-0-	-0- B	-0-	42	1	4239	2	N	-0-					-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580

01	3689	X	2980	-0-	-709 B	-0-	30	1	2950	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3055	-0-	-277 B	-0-	30	1	3025	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2701	-0-	-926 B	-0-	27	1	2674	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3339	-0-	-171 B	-0-	33	1	3306	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3165	-0-	-462 B	-0-	31	1	3134	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3034	-0-	-236 B	-0-	30	1	3004	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

01	8339	X	4624	-0-	-3715 B	-0-	46	1	4578	2	Y	-0-					-0-
02	7532	X	3967	-0-	-3565 B	-0-	39	1	3928	2	Y	-0-					-0-
03	7471	X	3569	-0-	-3902 B	-0-	35	1	3534	2	Y	-0-					-0-
04	4890	X	3523	-0-	-1367 B	-0-	35	1	3488	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4444	-0-	-609 B	-0-	44	1	4400	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	4385	-0-	-85 B	-0-	43	1	4342	2	Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

01	8308	X	7551	-0-	-757 B	-0-	75	1	7476	2	Y	-0-					-0-
02	7364	X	6473	-0-	-891 B	-0-	64	1	6409	2	Y	-0-					-0-
03	7812	X	7261	-0-	-551 B	-0-	72	1	7189	2	Y	-0-					-0-
04	7320	X	6953	-0-	-367 B	-0-	69	1	6884	2	Y	-0-					-0-
05	7564	X	7133	-0-	-431 B	-0-	71	1	7062	2	Y	-0-					-0-
06	7320	X	7038	-0-	-282 B	-0-	70	1	6968	2	Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

01	3286	X	2670	-0-	-616 B	-0-	26	1	2644	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2613	-0-	-355 B	-0-	26	1	2587	2	Y	-0-					-0-
03	3321	X	3321	-0-	-0- B	-0-	33	1	3288	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2957	-0-	-73 B	-0-	29	1	2928	2	Y	-0-					-0-
05	3204	X	3204	-0-	-0- B	-0-	32	1	3172	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3129	-0-	-81 B	-0-	31	1	3098	2	Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905 X	7543	-0-	-362 B	-0-	75	1	7468	2	N	-0-					-0-
02	7140 X	6854	-0-	-286 B	-0-	68	1	6786	2	N	-0-					-0-
03	7905 X	7559	-0-	-346 B	-0-	75	1	7484	2	N	-0-					-0-
04	7620 X	7247	-0-	-373 B	-0-	72	1	7175	2	N	-0-					-0-
05	7874 X	7544	-0-	-330 B	-0-	75	1	7469	2	N	-0-					-0-
06	7350 X	7159	-0-	-191 B	-0-	71	1	7088	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

01	7471 X	7050	-0-	-421 B	-0-	70	1	6980	2	Y	-0-					-0-
02	7672 X	5970	-0-	-1702 B	-0-	59	1	5911	2	Y	-0-					-0-
03	7843 X	6714	-0-	-1129 B	-0-	66	1	6648	2	Y	-0-					-0-
04	7530 X	6260	-0-	-1270 B	-0-	62	1	6198	2	Y	-0-					-0-
05	7037 X	6704	-0-	-333 B	-0-	66	1	6638	2	Y	-0-					-0-
06	6810 X	5433	-0-	-1377 B	-0-	54	1	5379	2	Y	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

01	4371 X	4348	-0-	-23 B	-0-	43	1	4305	2	N	-0-					-0-
02	3948 X	3692	-0-	-256 B	-0-	37	1	3655	2	N	-0-					-0-
03	4340 X	4012	-0-	-328 B	-0-	40	1	3972	2	N	-0-					-0-
04	4200 X	4115	-0-	-85 B	-0-	41	1	4074	2	N	-0-					-0-
05	4340 X	3656	-0-	-684 B	-0-	36	1	3620	2	N	-0-					-0-
06	4200 X	3815	-0-	-385 B	-0-	38	1	3777	2	N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

01	9005 X	9005	-0-	-0- B	-0-	89	1	8916	2	N	-0-					-0-
02	6692 X	3845	-0-	-2847 B	-0-	38	1	3807	2	N	-0-					-0-
03	8633 X	8633	-0-	-0- B	-0-	85	1	8548	2	N	-0-					-0-
04	8249 X	8249	-0-	-0- B	-0-	82	1	8167	2	N	-0-					-0-
05	8348 X	8348	-0-	-0- B	-0-	83	1	8265	2	N	-0-					-0-
06	7740 X	7457	-0-	-283 B	-0-	74	1	7383	2	N	-0-					-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

01	3255 X	1898	-0-	-1357 B	-0-	19	1	1879	2	N	-0-					-0-
02	3644 X	3644	-0-	-0- B	-0-	36	1	3608	2	N	-0-					-0-
03	4839 X	4839	-0-	-0- B	-0-	48	1	4791	2	N	-0-					-0-
04	3968 X	3968	-0-	-0- B	-0-	39	1	3929	2	N	-0-					-0-
05	4030 X	4006	-0-	-24 B	-0-	40	1	3966	2	N	-0-					-0-
06	4320 X	3536	-0-	-784 B	-0-	35	1	3501	2	N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-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
01	589	X	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2259	X	2259	-0-	-0- B	-0-	22	1	2237	2	N	-0-					-0-
03	7778	X	7778	-0-	-0- B	-0-	77	1	7701	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	8460	-0-	-0- B	-0-	84	1	8376	2	N	-0-					-0-
05	5382	X	5382	-0-	-0- B	-0-	53	1	5329	2	N	-0-					-0-
*06	2560	X	2560	-0-	-0- B	-0-	25	1	2535	2	N	-0-					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	875	-0-	-1636 B	-0-	9	1	866	2	N	-0-					-0-
02	1720	X	1720	-0-	-0- B	-0-	17	1	1703	2	N	-0-					-0-
03	1708	X	1708	-0-	-0- B	-0-	17	1	1691	2	N	-0-					-0-
04	2284	X	2284	-0-	-0- B	-0-	23	1	2261	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	1562	-0-	-329 B	-0-	15	1	1547	2	N	-0-					-0-
*06	2775	X	2775	-0-	-0- B	-0-	27	1	2748	2	N	-0-					-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	24	1	2427	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	2632	-0-	-0- B	-0-	26	1	2606	2	Y	-0-					-0-
03	2874	X	2874	-0-	-0- B	-0-	28	1	2846	2	Y	-0-					-0-
04	2648	X	2648	-0-	-0- B	-0-	26	1	2622	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2491	-0-	-423 B	-0-	25	1	2466	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	1935	-0-	-885 B	-0-	19	1	1916	2	Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5565	-0-	-449 B	-0-	55	1	5510	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	4803	-0-	-629 B	-0-	48	1	4755	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5538	-0-	-476 B	-0-	55	1	5483	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5307	-0-	-93 B	-0-	53	1	5254	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4949	-0-	-631 B	-0-	49	1	4900	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4705	-0-	-695 B	-0-	47	1	4658	2	N	-0-					-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5799	-0-	-928 B	-0-	57	1	5742	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	4915	-0-	-1161 B	-0-	49	1	4866	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5169	-0-	-783 B	-0-	51	1	5118	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5050	-0-	-710 B	-0-	50	1	5000	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5177	-0-	-775 B	-0-	51	1	5126	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	-0-	-0-	-5610 B	-0-					N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3592	-0-	-407 B	-0-	36	1	3556	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3014	-0-	-598 B	-0-	30	1	2984	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3776	-0-	-378 B	-0-	37	1	3739	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3699	-0-	-321 B	-0-	37	1	3662	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3522	-0-	-632 B	-0-	35	1	3487	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	2370	-0-	-1290 B	-0-	23	1	2347	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 #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7567	-0-	-1113 B	-0-	75	1	7492	2	Y	-0-					-0-
02	7812	X	6813	-0-	-999 B	-0-	67	1	6746	2	Y	-0-					-0-
03	8587	X	5510	-0-	-3077 B	-0-	55	1	5455	2	Y	-0-					-0-
04	7530	X	3678	-0-	-3852 B	-0-	36	1	3642	2	Y	-0-					-0-
05	7657	X	5806	-0-	-1851 B	-0-	57	1	5749	2	Y	-0-					-0-
06	7320	X	4968	-0-	-2352 B	-0-	49	1	4919	2	Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

01	7373	X	7373	-0-	-0- B	-0-	73	1	7300	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	6232	-0-	-1132 B	-0-	62	1	6170	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	6205	-0-	-1948 B	-0-	61	1	6144	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	6792	-0-	-1098 B	-0-	67	1	6725	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	6725	-0-	-1273 B	-0-	67	1	6658	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	5729	-0-	-1411 B	-0-	57	1	5672	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

01	14105	X	12252	-0-	-1853 B	-0-	12252	2			Y	-0-					-0-
02	12572	X	11071	-0-	-1501 B	-0-	11071	2			Y	-0-					-0-
03	13454	X	12703	-0-	-751 B	-0-	12703	2			Y	-0-					-0-
04	13020	X	8976	-0-	-4044 B	-0-	8976	2			Y	-0-					-0-
05	12989	X	12818	-0-	-171 B	-0-	12818	2			Y	-0-					-0-
06	12300	X	11391	-0-	-909 B	-0-	11391	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

01	3317	X	3034	-0-	-283 B	-0-	30	1	3004	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2686	-0-	-226 B	-0-	27	1	2659	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3030	-0-	-194 B	-0-	30	1	3000	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	3037	-0-	-53 B	-0-	30	1	3007	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2863	-0-	-206 B	-0-	28	1	2835	2	N	-0-					-0-
*06	3070	X	3070	-0-	-0- B	-0-	30	1	3040	2	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

01	4929	X	4656	-0-	-273 B	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4052	-0-	-400 B	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4314	-0-	-460 B	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4267	-0-	-323 B	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4279	-0-	-464 B	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4285	-0-	-215 B	-0-	4285	2			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

01	6569	X	6569	-0-	-0- B	-0-	65	1	6504	2	N	-0-					-0-
02	6204	X	6204	-0-	-0- B	-0-	61	1	6143	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6522	-0-	-267 B	-0-	65	1	6457	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	5862	-0-	-708 B	-0-	58	1	5804	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6638	-0-	-244 B	-0-	66	1	6572	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	6490	-0-	-170 B	-0-	64	1	6426	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

01	8525	X	7060	-0-	-1465 B	-0-	70	1	6990	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	6116	-0-	-1612 B	-0-	61	1	6055	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	6047	-0-	-2509 B	-0-	60	1	5987	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7399	-0-	-881 B	-0-	73	1	7326	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	7564	-0-	-0- B	-0-	75	1	7489	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5823	-0-	-1017 B	-0-	58	1	5765	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3944	X	3944	-0-	-0- B	-0-	39	1	3905	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3372	-0-	-128 B	-0-	33	1	3339	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3729	-0-	-115 B	-0-	37	1	3692	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3429	-0-	-381 B	-0-	34	1	3395	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3055	-0-	-882 B	-0-	30	1	3025	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3125	-0-	-685 B	-0-	31	1	3094	2	N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

01	9951	X	9164	-0-	-787 B	-0-	91	1	9073	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	8072	-0-	-496 B	-0-	80	1	7992	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	8845	-0-	-1013 B	-0-	88	1	8757	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	7566	-0-	-1974 B	-0-	75	1	7491	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	8383	-0-	-1475 B	-0-	83	1	8300	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	7553	-0-	-1327 B	-0-	75	1	7478	2	N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

01	7564	X	7007	-0-	-557 B	-0-	69	1	6938	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	5953	-0-	-487 B	-0-	59	1	5894	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6475	-0-	-655 B	-0-	64	1	6411	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	5780	-0-	-1120 B	-0-	57	1	5723	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	5749	-0-	-1257 B	-0-	57	1	5692	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	5523	-0-	-1257 B	-0-	55	1	5468	2	N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

01	3937	X	4127	-0-	190 B	-18060	41	1	4086	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3697	-0-	197 B	-17863	37	1	3660	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	5638	-0-	1763 B	-16100	56	1	5582	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	4995	-0-	1005 B	-15095	49	1	4946	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	4304	-0-	181 B	-14914	43	1	4261	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3240	-0-	-1170 B	-14914	32	1	3208	2	N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

01	4030	X	3960	-0-	-70 B	-0-	39	1	3921	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3570	-0-	-70 B	-0-	35	1	3535	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3877	-0-	-215 B	-0-	38	1	3839	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3625	-0-	-335 B	-0-	36	1	3589	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3684	-0-	-408 B	-0-	36	1	3648	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3819	-0-	-21 B	-0-	38	1	3781	2	N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

01	4805	X	4686	-0-	-119 B	-0-	46	1	4640	2	N	-0-					6
02	4396	X	4313	-0-	-83 B	-0-	43	1	4270	2	N	-0-					6
03	4867	X	4336	-0-	-531 B	-0-	43	1	4293	2	N	-0-					6
04	4590	X	4151	-0-	-439 B	-0-	41	1	4110	2	N	-0-					6
05	4774	X	4188	-0-	-586 B	-0-	41	1	4147	2	N	-0-					6
06	4620	X	4016	-0-	-604 B	-0-	40	1	3976	2	N	-0-					6

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

01	8804	X	7663	-0-	-1141 B	-0-	76	1	7587	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	6842	-0-	-1726 B	-0-	68	1	6774	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	7329	-0-	-2157 B	-0-	73	1	7256	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	7707	-0-	-1473 B	-0-	76	1	7631	2	N	-0-					-0-
*05	8990	X	8142	-0-	-848 B	-0-	81	1	8061	2	N	-0-					-0-
*06	7655	X	7655	-0-	-0- B	-0-	76	1	7579	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 #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5472	-0-	-263 B	-0-	54	1	5418	2	Y	-0-			8
02	5180	X	4941	-0-	-239 B	-0-	49	1	4892	2	Y	-0-			8
03	5673	X	5452	-0-	-221 B	-0-	54	1	5398	2	Y	-0-			8
04	5490	X	4892	-0-	-598 B	-0-	48	1	4844	2	Y	-0-			8
*05	5487	X	4668	-0-	-819 B	-0-	46	1	4622	2	Y	-0-			8
*06	5310	X	5211	-0-	-99 B	-0-	52	1	5159	2	Y	-0-			8

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

01	6758	X	6666	-0-	-92 B	-0-	66	1	6600	2	N	-0-			-0-
02	6212	X	6212	-0-	-0- B	-0-	62	1	6150	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	6616	-0-	-142 B	-0-	66	1	6550	2	N	-0-			-0-
04	6722	X	6722	-0-	-0- B	-0-	67	1	6655	2	N	-0-			-0-
05	6882	X	6240	-0-	-642 B	-0-	62	1	6178	2	N	-0-			-0-
06	6660	X	6545	-0-	-115 B	-0-	65	1	6480	2	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

01	9703	X	9575	-0-	-128 B	-0-	95	1	9480	2	N	-0-			30
02	8764	X	6826	-0-	-1938 B	-0-	68	1	6757	2	N	1			31
							1	9							
03	9440	X	9440	-0-	-0- B	-0-	93	1	9347	2	N	-0-			31
04	9270	X	7968	-0-	-1302 B	-0-	79	1	7889	2	N	-0-			31
05	9579	X	7830	-0-	-1749 B	-0-	78	1	7752	2	N	-0-			31
06	9270	X	8203	-0-	-1067 B	-0-	81	1	8122	2	N	-0-			31

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

01	4526	X	4016	-0-	-510 B	-0-	40	1	3976	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	3526	-0-	-562 B	-0-	35	1	3491	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	3897	-0-	-350 B	-0-	39	1	3858	2	N	-0-			-0-
04	3990	X	3714	-0-	-276 B	-0-	37	1	3677	2	N	-0-			-0-
05	4030	X	3781	-0-	-249 B	-0-	37	1	3744	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	3435	-0-	-465 B	-0-	34	1	3401	2	N	-0-			-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

01	310	N	195	-0-	-115 B	-716803	2	1	193	2	N	-0-			-0-
02	364	N	249	-0-	-115 B	-716803	2	1	247	2	N	-0-			-0-
03	310	N	264	-0-	-46 B	-716803	3	1	261	2	N	-0-			-0-
04	180	N	231	-0-	51 B	-716752	2	1	229	2	N	-0-			-0-
05	279	N	501	-0-	222 B	-716530	5	1	496	2	N	-0-			-0-
06	270	N	474	-0-	204 B	-716326	5	1	469	2	N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

01	2635	N	2470	-0-	-165 B	-0-	24	1	2446	2	N	-0-			-0-
02	2319	N	2319	-0-	-0- B	-0-	23	1	2296	2	N	-0-			-0-
03	2573	N	2512	-0-	-61 B	-0-	25	1	2487	2	N	-0-			-0-
04	2400	N	2351	-0-	-49 B	-0-	23	1	2328	2	N	-0-			-0-
05	2573	N	2473	-0-	-100 B	-0-	24	1	2449	2	N	-0-			-0-
06	2430	N	2100	-0-	-330 B	-0-	21	1	2079	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."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812 X	7058	-0-	-754 B	-0-	70	1	6988	2	N	-0-					-0-
02	7056 X	6348	-0-	-708 B	-0-	63	1	6285	2	N	-0-					-0-
03	7471 X	6862	-0-	-609 B	-0-	68	1	6794	2	N	-0-					-0-
04	7170 X	6679	-0-	-491 B	-0-	66	1	6613	2	N	-0-					-0-
05	7192 X	6693	-0-	-499 B	-0-	66	1	6627	2	N	-0-					-0-
06	6840 X	6399	-0-	-441 B	-0-	63	1	6336	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

01	6479 X	6416	-0-	-63 B	-0-	64	1	6352	2	Y	-0-					-0-
02	5852 X	5634	-0-	-218 B	-0-	56	1	5578	2	Y	-0-					-0-
03	6603 X	6187	-0-	-416 B	-0-	61	1	6126	2	Y	-0-					-0-
04	6390 X	6099	-0-	-291 B	-0-	60	1	6039	2	Y	-0-					-0-
05	6603 X	6309	-0-	-294 B	-0-	62	1	6247	2	Y	-0-					-0-
06	6210 X	4955	-0-	-1255 B	-0-	49	1	4906	2	Y	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

01	12307 X	10790	-0-	-1517 B	-0-	107	1	10683	2	N	-0-					1
02	10836 X	9550	-0-	-1286 B	-0-	95	1	9455	2	N	-0-					1
03	11997 X	10217	-0-	-1780 B	-0-	101	1	10116	2	N	-0-					1
04	11100 X	9661	-0-	-1439 B	-0-	96	1	9565	2	N	-0-					1
05	10788 X	9771	-0-	-1017 B	-0-	97	1	9674	2	N	-0-					1
06	10440 X	10045	-0-	-395 B	-0-	99	1	9946	2	N	-0-					1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

01	4681 X	-0-	-0-	-4681 B	-0-					N	-0-					-0-
02	5040 X	-0-	-0-	-5040 B	-0-					N	-0-					-0-
03	5580 X	3751	-0-	-1829 B	-0-	37	1	3714	2	N	-0-					-0-
04	5400 X	-0-	-0-	-5400 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	3630 X	-0-	-0-	-3630 B	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

01	2821 X	2637	-0-	-184 B	-0-	26	1	2611	2	N	-0-					-0-
02	2671 X	2671	-0-	-0- B	-0-	26	1	2645	2	N	-0-					-0-
03	3875 X	2213	-0-	-1662 B	-0-	22	1	2191	2	N	-0-					-0-
04	3750 X	2168	-0-	-1582 B	-0-	21	1	2147	2	N	-0-					-0-
05	3875 X	2220	-0-	-1655 B	-0-	22	1	2198	2	N	-0-					-0-
*06	2997 X	2997	-0-	-0- B	-0-	30	1	2967	2	N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

01	5518 X	5002	-0-	-516 B	-0-	50	1	4952	2	N	-0-					-0-
02	4984 X	4382	-0-	-602 B	-0-	43	1	4339	2	N	-0-					-0-
03	5518 X	3864	-0-	-1654 B	-0-	38	1	3826	2	N	-0-					-0-
04	5340 X	2609	-0-	-2731 B	-0-	26	1	2583	2	N	-0-					-0-
05	5022 X	2084	-0-	-2938 B	-0-	21	1	2063	2	N	-0-					-0-
06	4830 X	2170	-0-	-2660 B	-0-	21	1	2149	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3451	-0-	-114 B	-0-	34	1	3417	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	3108	-0-	-56 B	-0-	31	1	3077	2	N	-0-			-0-
03	3503	X	3173	-0-	-330 B	-0-	31	1	3142	2	N	-0-			-0-
04	3330	X	3051	-0-	-279 B	-0-	30	1	3021	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	3193	-0-	-248 B	-0-	32	1	3161	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	3313	-0-	-17 B	-0-	33	1	3280	2	N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

01	992	N	903	-0-	-89 B	-0-	9	1	894	2	N	-0-			-0-
02	868	N	740	-0-	-128 B	-0-	7	1	733	2	N	-0-			-0-
03	930	N	839	-0-	-91 B	-0-	8	1	831	2	N	-0-			-0-
04	870	N	864	-0-	-6 B	-0-	9	1	855	2	N	-0-			-0-
05	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	8	1	826	2	N	-0-			-0-
06	810	N	732	-0-	-78 B	-0-	7	1	725	2	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

01	8308	X	4530	-0-	-3778 B	-0-	45	1	4485	2	N	-0-			-0-
02	7982	X	7982	-0-	-0- B	-0-	79	1	7903	2	N	-0-			-0-
03	8937	X	8937	-0-	-0- B	-0-	88	1	8849	2	N	-0-			-0-
04	8183	X	8183	-0-	-0- B	-0-	81	1	8102	2	N	-0-			-0-
05	8835	X	8571	-0-	-264 B	-0-	85	1	8486	2	N	-0-			-0-
06	8640	X	8101	-0-	-539 B	-0-	80	1	8021	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

01	7905	X	6960	-0-	-945 B	-0-	69	1	6891	2	N	-0-			-0-
02	7252	X	5344	-0-	-1908 B	-0-	53	1	5291	2	N	-0-			-0-
03	8029	X	4250	-0-	-3779 B	-0-	42	1	4208	2	N	-0-			-0-
04	7770	X	5495	-0-	-2275 B	-0-	54	1	5441	2	N	-0-			-0-
*05	8592	X	8592	-0-	-0- B	-0-	85	1	8507	2	N	-0-			-0-
*06	7324	X	7324	-0-	-0- B	-0-	73	1	7251	2	N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

01	7797	X	7797	-0-	-0- B	-0-	77	1	7720	2	N	-0-			-0-
02	6272	X	5382	-0-	-890 B	-0-	53	1	5329	2	N	-0-			-0-
03	7453	X	7453	-0-	-0- B	-0-	74	1	7379	2	N	-0-			-0-
04	7560	X	6376	-0-	-1184 B	-0-	63	1	6313	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	6768	-0-	-1044 B	-0-	67	1	6701	2	N	-0-			-0-
06	7560	X	6116	-0-	-1444 B	-0-	61	1	6055	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

01	5425	X	5194	-0-	-231 B	-0-	51	1	5143	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	4711	-0-	-161 B	-0-	47	1	4664	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	4885	-0-	-509 B	-0-	48	1	4837	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	4828	-0-	-392 B	-0-	48	1	4780	2	N	-0-			-0-
05	5208	X	4869	-0-	-339 B	-0-	48	1	4821	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	4750	-0-	-290 B	-0-	47	1	4690	2	N	12			12
							13	9							

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	9579	X	7760	-0-	-1819 B	-0-	77	1	7683	2	N	-0-					29
02	7728	X	7413	-0-	-315 B	-0-	73	1	7340	2	N	-0-					29
03	9207	X	8227	-0-	-980 B	-0-	81	1	8146	2	N	-0-					29
04	8910	X	7752	-0-	-1158 B	-0-	77	1	7675	2	N	-0-					29
05	9207	X	5182	-0-	-4025 B	-0-	51	1	5131	2	N	-0-					29
06	7950	X	4945	-0-	-3005 B	-0-	49	1	4896	2	N	-0-					29

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

01	7936	X	3244	-0-	-4692 B	-0-	32	1	3212	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	3751	-0-	-2913 B	-0-	37	1	3714	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	5436	-0-	-2438 B	-0-	54	1	5382	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	4438	-0-	-3182 B	-0-	44	1	4394	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	3865	-0-	-4009 B	-0-	38	1	3827	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4067	-0-	-1183 B	-0-	40	1	4027	2	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

01	3658	X	3399	-0-	-259 B	-0-	34	1	3365	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3060	-0-	-244 B	-0-	30	1	3030	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	2975	-0-	-683 B	-0-	29	1	2946	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	2618	-0-	-922 B	-0-	26	1	2592	2	N	-0-					-0-
05	3933	X	3933	-0-	-0- B	-0-	39	1	3894	2	N	-0-					-0-
*06	3324	X	3324	-0-	-0- B	-0-	33	1	3291	2	N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

01	1984	N	1966	-0-	-18 B	-0-	19	1	1947	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	19	1	1866	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1742	-0-	-211 B	-0-	17	1	1725	2	N	-0-					-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	20	1	1986	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	2009	-0-	-68 B	-0-	20	1	1989	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1573	-0-	-107 B	-0-	16	1	1557	2	N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

01	2697	X	11	-0-	-2686 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	775	-0-	-1661 B	-0-	8	1	767	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2079	-0-	-587 B	-0-	21	1	2058	2	N	-0-					-0-
04	2261	X	2261	-0-	-0- B	-0-	22	1	2239	2	N	-0-					-0-
05	2894	X	2894	-0-	-0- B	-0-	29	1	2865	2	N	-0-					-0-
*06	2502	X	2502	-0-	-0- B	-0-	25	1	2477	2	N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

01	10199	X	6174	-0-	-4025 B	-0-	61	1	6113	2	N	-0-					123
02	8820	X	8101	-0-	-719 B	-0-	80	1	8021	2	N	-0-					123
03	9517	X	7250	-0-	-2267 B	-0-	72	1	7178	2	N	-0-					123
04	9210	X	5085	-0-	-4125 B	-0-	50	1	5035	2	N	-0-					123
05	9517	X	5956	-0-	-3561 B	-0-	59	1	5897	2	N	-0-					123
06	8670	X	2590	-0-	-6080 B	-0-	26	1	2564	2	N	-0-					123

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

01	6231	X	5934	-0-	-297 B	-0-	59	1	5875	2	Y	-0-					57
02	5628	X	5287	-0-	-341 B	-0-	52	1	5235	2	Y	-0-					57
03	6231	X	5784	-0-	-447 B	-0-	57	1	5727	2	Y	-0-					57
04	6000	X	5429	-0-	-571 B	-0-	54	1	5375	2	Y	-0-					57
*05	5952	X	5511	-0-	-441 B	-0-	55	1	5456	2	Y	-0-					57
*06	5730	X	5109	-0-	-621 B	-0-	51	1	5058	2	Y	-0-					57

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	X	648	-0-	-344 B	-0-	6	1	642	2	Y	-0-			-0-
02	896	X	682	-0-	-214 B	-0-	7	1	675	2	Y	-0-			-0-
03	925	X	925	-0-	-0- B	-0-	9	1	916	2	Y	-0-			-0-
04	840	X	806	-0-	-34 B	-0-	8	1	798	2	Y	-0-			-0-
05	744	X	470	-0-	-274 B	-0-	5	1	465	2	Y	-0-			-0-
06	900	X	434	-0-	-466 B	-0-	4	1	430	2	Y	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

01	10770	X	10770	-0-	-0- B	-0-	107	1	10663	2	N	-0-			-0-
02	10528	X	8641	-0-	-1887 B	-0-	86	1	8555	2	N	-0-			-0-
03	11656	X	10754	-0-	-902 B	-0-	106	1	10648	2	N	-0-			-0-
04	10890	X	8151	-0-	-2739 B	-0-	81	1	8070	2	N	-0-			-0-
05	11253	X	9506	-0-	-1747 B	-0-	94	1	9412	2	N	-0-			-0-
06	10410	X	7805	-0-	-2605 B	-0-	77	1	7728	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

01	10943	X	10080	-0-	-863 B	-0-	100	1	9980	2	N	-0-			40
02	9576	X	8876	-0-	-700 B	-0-	88	1	8788	2	N	-0-			40
03	10385	X	9733	-0-	-652 B	-0-	96	1	9637	2	N	-0-			40
04	10917	X	10917	-0-	-0- B	-0-	108	1	10809	2	N	-0-			40
05	15950	X	15950	-0-	-0- B	-0-	158	1	15792	2	N	-0-			40
*06	15385	X	15385	-0-	-0- B	-0-	152	1	15233	2	N	-0-			40

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

01	7595	X	5825	-0-	-1770 B	-0-	58	1	5767	2	N	-0-			-0-
02	6804	X	6010	-0-	-794 B	-0-	60	1	5950	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	6818	-0-	-684 B	-0-	68	1	6750	2	N	-0-			-0-
04	7170	X	7003	-0-	-167 B	-0-	69	1	6934	2	N	-0-			-0-
05	7316	X	6706	-0-	-610 B	-0-	66	1	6640	2	N	-0-			-0-
*06	6603	X	6603	-0-	-0- B	-0-	65	1	6538	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

01	9664	X	9664	-0-	-0- B	-0-	96	1	9568	2	N	-0-			-0-
02	8284	X	8284	-0-	-0- B	-0-	82	1	8202	2	N	-0-			-0-
03	9579	X	9579	-0-	-0- B	-0-	95	1	9484	2	N	-0-			-0-
04	9360	X	7715	-0-	-1645 B	-0-	76	1	7639	2	N	-0-			-0-
05	9672	X	8057	-0-	-1615 B	-0-	80	1	7977	2	N	-0-			-0-
06	9360	X	6672	-0-	-2688 B	-0-	66	1	6603	2	N	3			3
							3	9							

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

01	8580	X	8580	-0-	-0- B	-0-	85	1	8495	2	N	-0-			22
02	7952	X	6600	-0-	-1352 B	-0-	65	1	6535	2	N	-0-			22
03	8804	X	8338	-0-	-466 B	-0-	83	1	8255	2	N	-0-			22
04	8520	X	7260	-0-	-1260 B	-0-	72	1	7188	2	N	-0-			22
05	8711	X	8271	-0-	-440 B	-0-	82	1	8189	2	N	-0-			22
06	8310	X	7945	-0-	-365 B	-0-	79	1	7866	2	N	-0-			22

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	10357	-0-	-90 B	-0-	103	1	10254	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	9314	-0-	-150 B	-0-	92	1	9222	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	9791	-0-	-1028 B	-0-	97	1	9694	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	9522	-0-	-948 B	-0-	94	1	9428	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	9094	-0-	-1725 B	-0-	90	1	9004	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	8228	-0-	-1792 B	-0-	81	1	8147	2	N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

01	4836	X	2119	-0-	-2717 B	-0-	21	1	2098	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	1877	-0-	-2491 B	-0-	19	1	1858	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	2112	-0-	-2724 B	-0-	21	1	2091	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	2188	-0-	-1622 B	-0-	22	1	2166	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	1491	-0-	-1888 B	-0-	15	1	1476	2	N	-0-					-0-
*06	2040	X	1302	-0-	-738 B	-0-	13	1	1289	2	N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

01	5983	X	5828	-0-	-155 B	-0-	58	1	5770	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	5016	-0-	-388 B	-0-	50	1	4966	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	3813	-0-	-2170 B	-0-	38	1	3775	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4881	-0-	-759 B	-0-	48	1	4833	2	N	-0-					-0-
05	5883	X	5883	-0-	-0- B	-0-	58	1	5825	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5169	-0-	-471 B	-0-	51	1	5118	2	N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

01	10106	X	9158	-0-	-948 B	-0-	91	1	9067	2	N	-0-					-0-
02	9128	X	7824	-0-	-1304 B	-0-	77	1	7747	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	8475	-0-	-1631 B	-0-	84	1	8391	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	8377	-0-	-893 B	-0-	83	1	8294	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8708	-0-	-437 B	-0-	86	1	8622	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	5781	-0-	-3069 B	-0-	57	1	5724	2	N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

01	6572	X	6287	-0-	-285 B	-0-	62	1	6225	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5813	-0-	-319 B	-0-	58	1	5755	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6301	-0-	-488 B	-0-	62	1	6239	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6126	-0-	-444 B	-0-	61	1	6065	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	4197	-0-	-2251 B	-0-	42	1	4155	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	4202	-0-	-2038 B	-0-	42	1	4160	2	N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

01	6324	X	-0-	-0-	-6324 B	-0-					Y	-0-					2
02	4760	X	-0-	-0-	-4760 B	-0-					Y	-0-					2
03	7130	X	-0-	-0-	-7130 B	-0-					Y	-0-					2
04	4080	X	-0-	-0-	-4080 B	-0-					Y	-0-					2
*05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
*06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

01	10416	X	9632	-0-	-784 B	-0-	95	1	9537	2	N	-0-					60
02	9492	X	8110	-0-	-1382 B	-0-	80	1	8030	2	N	-0-					60
03	10509	X	9762	-0-	-747 B	-0-	97	1	9665	2	N	-0-					60
04	10170	X	8933	-0-	-1237 B	-0-	88	1	8845	2	N	-0-					60
05	10075	X	9593	-0-	-482 B	-0-	95	1	9498	2	N	-0-					60
06	9450	X	9133	-0-	-317 B	-0-	90	1	9043	2	N	-0-					60

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7429	-0-	-724 B	-0-	73	1	7343	2	Y	12			12
							13	9							
02	7336	X	6602	-0-	-734 B	-0-	65	1	6537	2	Y	-0-			12
03	7967	X	7527	-0-	-440 B	-0-	75	1	7452	2	Y	-0-			12
04	7680	X	6937	-0-	-743 B	-0-	69	1	6868	2	Y	-0-			12
05	7936	X	7493	-0-	-443 B	-0-	74	1	7419	2	Y	-0-			12
06	7290	X	7168	-0-	-122 B	-0-	71	1	7097	2	Y	-0-			12

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

01	11005	X	10862	-0-	-143 B	-0-	108	1	10754	2	N	-0-			-0-
02	9940	X	7858	-0-	-2082 B	-0-	78	1	7780	2	N	-0-			-0-
03	11005	X	8698	-0-	-2307 B	-0-	86	1	8612	2	N	-0-			-0-
04	10500	X	6893	-0-	-3607 B	-0-	68	1	6825	2	N	-0-			-0-
*05	10850	X	6705	-0-	-4145 B	-0-	66	1	6639	2	N	-0-			-0-
*06	10500	X	2353	-0-	-8147 B	-0-	23	1	2330	2	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

01	8215	X	7489	-0-	-726 B	-0-	74	1	7415	2	N	-0-			-0-
02	7420	X	6961	-0-	-459 B	-0-	69	1	6892	2	N	-0-			-0-
03	7874	X	7540	-0-	-334 B	-0-	75	1	7465	2	N	-0-			-0-
04	7620	X	7204	-0-	-416 B	-0-	71	1	7133	2	N	-0-			-0-
05	7719	X	4947	-0-	-2772 B	-0-	49	1	4898	2	N	-0-			-0-
06	7470	X	5042	-0-	-2428 B	-0-	50	1	4992	2	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

01	17050	X	15509	-0-	-1541 B	-0-	154	1	15355	2	N	-0-			-0-
02	15400	X	13396	-0-	-2004 B	-0-	133	1	13263	2	N	-0-			-0-
03	17050	X	15146	-0-	-1904 B	-0-	150	1	14996	2	N	-0-			-0-
04	15870	X	13912	-0-	-1958 B	-0-	138	1	13774	2	N	-0-			-0-
05	16399	X	14294	-0-	-2105 B	-0-	142	1	14152	2	N	-0-			-0-
06	15000	X	13601	-0-	-1399 B	-0-	135	1	13466	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

01	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-			-0-
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-			-0-
03	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-			-0-
04	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3			N	-0-			-0-
05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-			-0-
*06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-			-0-

NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

01	248	N	48	-0-	-200 B	-0-	48	3			N	-0-			-0-
02	308	N	47	-0-	-261 B	-0-	47	3			N	-0-			-0-
03	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-			-0-
04	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-			-0-
05	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-			-0-
*06	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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
01	23033	X	21906	-0-	-1127 B	-0-	1586	1	20318	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	19918	X	19918	-0-	-0- B	-0-	19918	2			N	-0-					-0-
03	21818	X	21818	-0-	-0- B	-0-	21818	2			N	-0-					-0-
04	20927	X	20927	-0-	-0- B	-0-	20927	2			N	-0-					-0-
05	21506	X	21506	-0-	-0- B	-0-	21506	2			N	-0-					-0-
*06	20939	X	20939	-0-	-0- B	-0-	20938	2	1	9	N	1	1	8			-0-

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 244313 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 15301 PERF.13889 - 15300

01	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	22	1	1282	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	345	-0-	-691 B	-0-	82	1	263	2	N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	189	1	783	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1058	-0-	-202 B	-0-	214	1	844	2	N	-0-					-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	248	1	1001	2	N	-0-					-0-
*06	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	228	1	712	2	N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1 RRCID -> 246800 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13076 - 13117

01	341	N	236	-0-	-105 B	-0-	4	1	232	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1310	-0-	-62 B	-0-	312	1	998	2	N	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	247	1	1021	2	N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	208	1	821	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	951	-0-	-506 B	-0-	189	1	762	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	801	-0-	-429 B	-0-	194	1	607	2	N	-0-					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

01	3875	X	2449	-0-	-1426 B	-0-	78	1	2371	2	Y	-0-					19
02	3500	X	2261	-0-	-1239 B	-0-	88	1	2165	2	Y	7					26
							8	9									
03	3875	X	478	-0-	-3397 B	-0-	18	1	458	2	Y	2					28
							2	9									
04	2530	X	2530	-0-	-0- B	-0-	99	1	2421	2	Y	9	26	1			11
							10	9									
05	2511	X	1023	-0-	-1488 B	-0-	40	1	983	2	Y	-0-					11
06	2430	X	1416	-0-	-1014 B	-0-	49	1	1365	2	Y	2					13
							2	9									

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6229	-0-	-1614 B	-0-	198	1	6031	2	Y	-0-					62
02	6860	X	6136	-0-	-724 B	-0-	240	1	5876	2	Y	18					80
							20	9									
03	7595	X	7023	-0-	-572 B	-0-	267	1	6714	2	Y	38					118
							42	9									
04	7020	X	6668	-0-	-352 B	-0-	261	1	6383	2	Y	22	104	1			36
							24	9									
05	6789	X	6164	-0-	-625 B	-0-	242	1	5920	2	Y	2					38
							2	9									
06	6810	X	5044	-0-	-1766 B	-0-	174	1	4862	2	Y	7					45
							8	9									

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

01	4159	X	4159	-0-	-0- B	-0-	133	1	4026	2	Y	-0-					35
02	3192	X	2755	-0-	-437 B	-0-	108	1	2638	2	Y	8					43
							9	9									
03	3658	X	2239	-0-	-1419 B	-0-	85	1	2141	2	Y	12					55
							13	9									
04	4020	X	2213	-0-	-1807 B	-0-	86	1	2118	2	Y	8	46	1	1	8	16
							9	9									
05	4154	X	1943	-0-	-2211 B	-0-	76	1	1867	2	Y	-0-					16
06	4020	X	1945	-0-	-2075 B	-0-	67	1	1875	2	Y	3					19
							3	9									

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

01	2792	X	2792	-0-	-0- B	-0-	2792	2			N	-0-					62
02	3780	X	2799	-0-	-981 B	-0-	2759	2	40	9	N	36					98
03	4061	X	3832	-0-	-229 B	-0-	3832	2			N	-0-					98
04	3930	X	2500	-0-	-1430 B	-0-	2500	2			N	-0-					98
05	3827	X	3827	-0-	-0- B	-0-	3827	2			N	-0-					98
06	3720	X	2913	-0-	-807 B	-0-	2913	2			N	-0-					98

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

01	7223	X	5104	-0-	-2119 B	-0-	5104	2			N	-0-					167
02	6272	X	3139	-0-	-3133 B	-0-	3130	2	9	9	N	8					175
03	6572	X	5969	-0-	-603 B	-0-	5902	2	67	9	N	61	168	1			68
04	0	W	4111	-0-	4111 B	4111	4111	2			N	-0-					68
05	0	W	4042	-0-	4042 B	8153	4042	2			N	-0-					68
*06	11671	X	3518	-0-	-8153 B	-0-	3499	2	19	9	N	17					85

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

01	4503	X	4503	-0-	-0- B	-0-	4497	2	6	9	N	5					100
02	5208	X	4353	-0-	-855 B	-0-	4353	2			N	-0-					100
03	5611	X	5404	-0-	-207 B	-0-	5395	2	9	9	N	8					108
04	6157	X	6157	-0-	-0- B	-0-	6155	2	2	9	N	2					110
05	6009	X	6009	-0-	-0- B	-0-	5996	2	13	9	N	12					122
*06	5788	X	5788	-0-	-0- B	-0-	5782	2	6	9	N	5					127

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	6312	-0-	422 B	-2873	236	1	6076	2	N	-0-					32
02	5880	X	4710	-0-	-1170 B	-2873	188	1	4522	2	N	-0-					32
03	6510	X	6355	-0-	-155 B	-2873	257	1	6098	2	N	-0-					32
04	6300	X	2749	-0-	-3551 B	-2873	91	1	2658	2	N	-0-					32
05	6510	X	5021	-0-	-1489 B	-2873	259	1	4762	2	N	-0-					32
06	6150	X	6315	-0-	165 B	-2708	265	1	6050	2	N	-0-					32

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
01	T. A.		7387	-0-	7387 B	-78656	275	1	7108	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	0	X	10545	-0-	10545 B	-68111	422	1	10123	2	N	-0-					-0-
03	0	X	6529	-0-	6529 B	-61582	264	1	6265	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6708	-0-	-432 B	-61582	223	1	6485	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	4039	-0-	-7648 B	-61582	208	1	3831	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	7568	-0-	-3742 B	-61582	318	1	7250	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		17507	-0-	17507 B	-357210	653	1	16853	2	N	1	1	8			8
							1	9									
02	0	X	15424	-0-	15424 B	-341786	616	1	14804	2	N	4	4	8			8
							4	9									
03	11935	X	14948	-0-	3013 B	-338773	603	1	14336	2	N	8	8	8			8
							9	9									
04	16950	X	11215	-0-	-5735 B	-338773	372	1	10825	2	N	16	16	8			8
							18	9									
05	17515	X	10124	-0-	-7391 B	-338773	521	1	9603	2	N	-0-					8
06	16950	X	12606	-0-	-4344 B	-338773	529	1	12077	2	N	-0-					8

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	50	1	1301	2	N	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	40	1	969	2	N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	39	1	916	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	858	-0-	-462 B	-0-	29	1	829	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	801	-0-	-315 B	-0-	41	1	760	2	N	-0-					-0-
06	930	N	734	-0-	-196 B	-0-	31	1	703	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6872	X	6872	-0-	-0- B	-0-	256	1	6616	2	N	-0-					-0-
02	5217	X	5217	-0-	-0- B	-0-	209	1	5007	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5544	X	5544	-0-	-0- B	-0-	224	1	5320	2	N	-0-					-0-
04	5815	X	5815	-0-	-0- B	-0-	193	1	5622	2	N	-0-					-0-
05	3945	X	3945	-0-	-0- B	-0-	203	1	3742	2	N	-0-					-0-
*06	5459	X	5459	-0-	-0- B	-0-	229	1	5230	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3896	-0-	-692 B	-0-	145	1	3751	2	N	-0-					43
02	4144	X	3339	-0-	-805 B	-0-	134	1	3205	2	N	-0-					43
03	4588	X	2695	-0-	-1893 B	-0-	109	1	2586	2	N	-0-					43
04	3840	X	2708	-0-	-1132 B	-0-	90	1	2618	2	N	-0-					43
05	3906	X	2427	-0-	-1479 B	-0-	125	1	2302	2	N	-0-					43
06	3780	X	2697	-0-	-1083 B	-0-	113	1	2584	2	N	-0-					43

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
01	589 N	550	-0-	-39 B	-0-	21	1	529	2	N	-0-					-0-
02	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	21	1	508	2	N	-0-					-0-
03	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	21	1	508	2	N	-0-					-0-
04	540 N	495	-0-	-45 B	-0-	16	1	479	2	N	-0-					-0-
05	589 N	483	-0-	-106 B	-0-	25	1	458	2	N	-0-					-0-
*06	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	22	1	502	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
01	4588 X	3063	-0-	-1525 B	-0-	114	1	2949	2	N	-0-					-0-
02	3761 X	3761	-0-	-0- B	-0-	150	1	3611	2	N	-0-					-0-
03	3999 X	3849	-0-	-150 B	-0-	155	1	3694	2	N	-0-					-0-
04	3870 X	3387	-0-	-483 B	-0-	112	1	3268	2	N	6	6	8			-0-
						7	9									
05	4154 X	3522	-0-	-632 B	-0-	181	1	3341	2	N	-0-					-0-
06	4020 X	3358	-0-	-662 B	-0-	141	1	3217	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
01	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	43	1	1106	2	N	-0-					-0-
02	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	31	1	742	2	N	-0-					-0-
03	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	48	1	1152	2	N	-0-					-0-
04	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	44	1	1274	2	N	-0-					-0-
05	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	61	1	1122	2	N	-0-					-0-
*06	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	54	1	1220	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
01	2426 N	2426	-0-	-0- B	-0-	91	1	2334	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	2296 N	1960	-0-	-336 B	-0-	78	1	1882	2	N	-0-					-0-
03	2795 N	2795	-0-	-0- B	-0-	113	1	2682	2	N	-0-					-0-
04	5932 X	5932	-0-	-0- B	-0-	197	1	5735	2	N	-0-					-0-
05	5532 X	5532	-0-	-0- B	-0-	285	1	5247	2	N	-0-					-0-
*06	5390 X	5390	-0-	-0- B	-0-	226	1	5164	2	N	-0-					-0-

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
01	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	46	1	1191	2	N	-0-					-0-
02	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	42	1	1016	2	N	-0-					-0-
03	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	66	1	1574	2	N	-0-					-0-
04	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	51	1	1485	2	N	-0-					-0-
05	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	75	1	1388	2	N	-0-					-0-
*06	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	55	1	1253	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	13 N	11	-0-	-2 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	54	1	1273	2	N	-0-					-0-
04	9030 X	9030	-0-	-0- B	-0-	300	1	8730	2	N	-0-					-0-
05	3706 X	3706	-0-	-0- B	-0-	191	1	3515	2	N	-0-					-0-
*06	2794 N	2794	-0-	-0- B	-0-	117	1	2677	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 #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13326 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1339	-0-	-180 B	-0-	50	1	1289	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1272	-0-	-352 B	-0-	51	1	1221	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1251	-0-	-206 B	-0-	50	1	1199	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1290	N	1093	-0-	-197 B	-0-	36	1	1057	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1003	-0-	-392 B	-0-	52	1	951	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1105	-0-	-95 B	-0-	47	1	1058	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

01	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	21	1	543	2	N	-0-					-0-
02	504	N	438	-0-	-66 B	-0-	18	1	420	2	N	-0-					-0-
03	527	N	478	-0-	-49 B	-0-	19	1	459	2	N	-0-					-0-
04	540	N	422	-0-	-118 B	-0-	14	1	408	2	N	-0-					-0-
05	496	N	405	-0-	-91 B	-0-	21	1	384	2	N	-0-					-0-
06	450	N	403	-0-	-47 B	-0-	17	1	386	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

01	2641	X	2641	-0-	-0- B	-0-	99	1	2541	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2492	X	2492	-0-	-0- B	-0-	100	1	2392	2	N	-0-					-0-
03	1926	X	1926	-0-	-0- B	-0-	78	1	1848	2	N	-0-					-0-
04	2912	X	2912	-0-	-0- B	-0-	97	1	2815	2	N	-0-					-0-
05	3447	X	3447	-0-	-0- B	-0-	178	1	3269	2	N	-0-					-0-
*06	3318	X	3318	-0-	-0- B	-0-	139	1	3179	2	N	-0-					-0-

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

01	17608	X	-0-	-0-	-17608 B	-0-					N	-0-					-0-
02	15652	X	-0-	-0-	-15652 B	-0-					N	-0-					-0-
03	17329	X	-0-	-0-	-17329 B	-0-					N	-0-					-0-
04	15990	X	-0-	-0-	-15990 B	-0-					N	-0-					-0-
05	14167	X	-0-	-0-	-14167 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

01	20733	X	20733	-0-	-0- B	-0-	20733	2			N	-0-					-0-
02	32440	X	32440	-0-	-0- B	-0-	32440	2			N	-0-					-0-
03	28987	X	28987	-0-	-0- B	-0-	28987	2			N	-0-					-0-
04	29174	X	29174	-0-	-0- B	-0-	29174	2			N	-0-					-0-
05	32175	X	32175	-0-	-0- B	-0-	32175	2			N	-0-					-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

01	2077	X	1796	-0-	-281 B	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	1850	-0-	-26 B	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	1468	-0-	-175 B	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
04	1915	X	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1923	-0-	-123 B	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	906	-0-	-1074 B	-0-	906	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3183	-0-	-1219 B	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
02	4186	X	4186	-0-	-0- B	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
03	4908	X	4908	-0-	-0- B	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
04	4365	X	4365	-0-	-0- B	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
05	4793	X	4793	-0-	-0- B	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	2676	-0-	-2064 B	-0-	2676	2			N	-0-					-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

01	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	168	N	103	-0-	-65 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	150	N	88	-0-	-62 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*06	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

01	0	Z	12738	-0-	12738 B	198670	12738	2			N	-0-					-0-
02	0	Z	10631	-0-	10631 B	209301	10631	2			N	-0-					-0-
03	0	Z	11586	-0-	11586 B	220887	11586	2			N	-0-					-0-
*04	231848	X	10961	-0-	-220887 B	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
*05	11656	X	10341	-0-	-1315 B	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
*06	11280	X	9743	-0-	-1537 B	-0-	9743	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

01	837	N	3	-0-	-834 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772 B	-0-					N	-0-					-0-
03	4667	X	4667	-0-	-0- B	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
04	2982	X	2982	-0-	-0- B	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
05	3266	X	3266	-0-	-0- B	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2241	-0-	-729 B	-0-	2241	2			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

01	1736	X	1322	-0-	-414 B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
02	1568	X	703	-0-	-865 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	1734	X	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2070	-0-	-390 B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	1612	-0-	-930 B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	NO RPT	-0-	-1680 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2539	N	2539	-0-	-0- B	-0-	2537	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
02	2178	X	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
03	2682	X	2682	-0-	-0- B	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
04	2460	X	2234	-0-	-226 B	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	2325	-0-	-217 B	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
06	2610	X	2199	-0-	-411 B	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

01	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	1387	-0-	-1093 B	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1488	-0-	-252 B	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1180	-0-	-401 B	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	580	-0-	-770 B	-0-	580	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

01	2449	X	2359	-0-	-90 B	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
02	1039	X	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	178	-0-	-2271 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2356	X	71	-0-	-2285 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	61	-0-	-2219 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

01	2294	X	2097	-0-	-197 B	-0-	127	1	1915	2	Y	50	37	1					62
							55	9											
02	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	94	1	1455	2	Y	47							109
							52	9											
03	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	112	1	1635	2	Y	48	5	8					152
							53	9											
04	2243	N	2243	-0-	-0- B	-0-	136	1	2010	2	Y	88	158	1	46	8			36
							97	9											
05	2792	N	2792	-0-	-0- B	-0-	168	1	2594	2	Y	27	2	8					61
							30	9											
*06	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	110	1	1791	2	Y	72	59	8					74
							79	9											

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

01	3049	X	3049	-0-	-0- B	-0-	3048	2	1	9	N	1	1	8			110
02	3774	X	3774	-0-	-0- B	-0-	3774	2			N	-0-					110
03	3832	X	3832	-0-	-0- B	-0-	3831	2	1	9	N	1	1	8			110
04	2229	X	2229	-0-	-0- B	-0-	2228	2	1	9	N	1	1	8			110
05	3083	X	3083	-0-	-0- B	-0-	3082	2	1	9	N	1	1	8			110
06	930	X	228	-0-	-702 B	-0-	228	2			N	-0-					110

XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

01	868	N	238	-0-	-630 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	840	N	234	-0-	-606 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*06	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2376	-0-	-972	B	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	1816	-0-	-1096	B	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2334	-0-	-549	B	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1866	-0-	-444	B	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
05	2503	X	2503	-0-	-0-	B	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2290	-0-	-20	B	-0-	2290	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

01	7017	X	7017	-0-	-0-	B	-0-	991	1	6026	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	5577	-0-	-1283	B	-0-	753	1	4824	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	6488	-0-	-1107	B	-0-	823	1	5665	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6645	-0-	-495	B	-0-	908	1	5737	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6147	-0-	-1138	B	-0-	920	1	5227	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	5601	-0-	-1179	B	-0-	929	1	4672	2	N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

01	4583	X	4583	-0-	-0-	B	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
02	4047	X	4047	-0-	-0-	B	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
03	4949	X	4949	-0-	-0-	B	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
04	4788	X	4788	-0-	-0-	B	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3640	-0-	-731	B	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4208	-0-	-22	B	-0-	4208	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

01	5332	X	2785	-0-	-2547	B	-0-	81	1	2704	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	1350	-0-	-3354	B	-0-	85	1	1265	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3746	-0-	-408	B	-0-	122	1	3624	2	N	-0-					-0-
04	4088	X	4088	-0-	-0-	B	-0-	124	1	3964	2	N	-0-					-0-
05	4816	X	4816	-0-	-0-	B	-0-	139	1	4677	2	N	-0-					-0-
*06	4086	X	4086	-0-	-0-	B	-0-	104	1	3982	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

01	341	N	177	-0-	-164	B	-24536	177	2			N	-0-					139
02	280	N	171	-0-	-109	B	-24536	171	2			N	-0-					139
03	403	N	194	-0-	-209	B	-24536	194	2			N	-0-					139
04	180	N	457	-0-	277	B	-24259	457	2			N	-0-					139
05	186	N	807	-0-	621	B	-23638	807	2			N	-0-					139
06	180	N	684	-0-	504	B	-23134	684	2			N	-0-					139

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

01	3898	X	3898	-0-	-0-	B	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
02	3262	X	3262	-0-	-0-	B	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
03	2191	N	2191	-0-	-0-	B	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1288	-0-	-1112	B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1147	-0-	-1333	B	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	879	-0-	-1521	B	-0-	879	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 #: 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
01	1302	X	742	-0-	-560 B	-58123	742	2			N	-0-					90
02	2772	X	1871	-0-	-901 B	-58123	1871	2			N	-0-					90
03	775	N	2096	-0-	1321 B	-56802	2096	2			N	-0-					90
04	720	N	2695	-0-	1975 B	-54827	2695	2			N	-0-					90
05	2077	N	2299	-0-	222 B	-54605	2299	2			N	-0-					90
06	2040	N	868	-0-	-1172 B	-54605	868	2			N	-0-					90

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

01	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-					21
02	1680	N	694	-0-	-986 B	-0-	694	2			N	-0-					21
03	1364	N	704	-0-	-660 B	-0-	704	2			N	-0-					21
04	870	N	344	-0-	-526 B	-0-	344	2			N	-0-					21
05	775	N	215	-0-	-560 B	-0-	215	2			N	-0-					21
06	690	N	149	-0-	-541 B	-0-	149	2			N	-0-					21

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

01	3480	X	3480	-0-	-0- B	-0-	3480	2			N	-0-					65
02	3073	X	3073	-0-	-0- B	-0-	3073	2			N	-0-					65
03	3378	X	3378	-0-	-0- B	-0-	3378	2			N	-0-					65
04	3139	X	3139	-0-	-0- B	-0-	3139	2			N	-0-					65
05	3212	X	3212	-0-	-0- B	-0-	3212	2			N	-0-					65
*06	3089	X	3089	-0-	-0- B	-0-	3089	2			N	-0-					65

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

01	4092	X	3847	-0-	-245 B	-3167	3847	2			N	-0-					84
02	3696	X	3188	-0-	-508 B	-3167	3188	2			N	-0-					84
03	3813	X	3532	-0-	-281 B	-3167	3532	2			N	-0-					84
04	3720	X	3425	-0-	-295 B	-3167	3413	2	12	9	N	11	79	1			16
05	3844	X	3361	-0-	-483 B	-3167	3361	2			N	-0-					16
06	3720	X	3419	-0-	-301 B	-3167	3419	2			N	-0-					16

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

01	4960	X	4732	-0-	-228 B	-23188	4715	2	17	9	N	15					162
02	4480	X	4187	-0-	-293 B	-23188	4187	2			N	-0-					162
03	4836	X	4775	-0-	-61 B	-23188	4775	2			N	-0-					162
04	4680	X	4527	-0-	-153 B	-23188	4527	2			N	-0-					162
05	4836	X	4640	-0-	-196 B	-23188	4640	2			N	-0-					162
06	4620	X	4176	-0-	-444 B	-23188	4176	2			N	-0-					162

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

01	6510	X	4025	-0-	-2485 B	-92499	4025	2			N	-0-					104
02	7420	X	2378	-0-	-5042 B	-92499	2378	2			N	-0-					104
03	6448	X	3272	-0-	-3176 B	-92499	3272	2			N	-0-					104
04	4770	X	6439	-0-	1669 B	-90830	6439	2			N	-0-					104
05	4929	X	8237	-0-	3308 B	-87522	8237	2			N	-0-					104
06	3900	X	5240	-0-	1340 B	-86182	5240	2			N	-0-					104

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

01	7471	X	8000	-0-	529 B	-5023	8000	2			N	-0-					90
02	6916	X	5832	-0-	-1084 B	-5023	5832	2			N	-0-					90
03	7657	X	5556	-0-	-2101 B	-5023	5556	2			N	-0-					90
04	7410	X	6475	-0-	-935 B	-5023	6457	2	18	9	N	16	87	1			19
05	7657	X	6697	-0-	-960 B	-5023	6697	2			N	-0-					19
06	7410	X	5863	-0-	-1547 B	-5023	5863	2			N	-0-					19

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10033 X	10033	-0-	-0- B	-0-	10033 2		N	-0-			110
02	9671 X	9671	-0-	-0- B	-0-	9671 2		N	-0-			110
03	9331 X	8979	-0-	-352 B	-0-	8979 2		N	-0-			110
04	9541 X	9541	-0-	-0- B	-0-	9541 2		N	-0-			110
05	9331 X	9193	-0-	-138 B	-0-	9193 2		N	-0-			110
*06	9465 X	9465	-0-	-0- B	-0-	9465 2		N	-0-			110

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

01	5235 X	5235	-0-	-0- B	-0-	5235 2		N	-0-			48
02	9249 X	9249	-0-	-0- B	-0-	9249 2		N	-0-			48
03	5702 X	5702	-0-	-0- B	-0-	5702 2		N	-0-			48
04	6117 X	6117	-0-	-0- B	-0-	6117 2		N	-0-			48
05	9641 X	9641	-0-	-0- B	-0-	9641 2		N	-0-			48
*06	9013 X	9013	-0-	-0- B	-0-	9013 2		N	-0-			48

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

01	5394 X	4171	-0-	-1223 B	-0-	4171 2		N	-0-			-0-
02	3444 X	2224	-0-	-1220 B	-0-	2224 2		N	-0-			-0-
03	4227 X	4227	-0-	-0- B	-0-	4227 2		N	-0-			-0-
04	3765 X	3765	-0-	-0- B	-0-	3765 2		N	-0-			-0-
05	3813 X	3141	-0-	-672 B	-0-	3141 2		N	-0-			-0-
06	3690 X	3351	-0-	-339 B	-0-	3351 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

01	6820 X	986	-0-	-5834 B	-0-	986 2		N	-0-			-0-
02	6580 X	1001	-0-	-5579 B	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
03	5828 X	4341	-0-	-1487 B	-0-	4341 2		N	-0-			-0-
04	10022 X	10022	-0-	-0- B	-0-	10022 2		N	-0-			-0-
05	9563 X	9563	-0-	-0- B	-0-	9563 2		N	-0-			-0-
*06	6486 X	6486	-0-	-0- B	-0-	6486 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

01	8793 X	8793	-0-	-0- B	-0-	8793 2		N	-0-			-0-
02	7822 X	7822	-0-	-0- B	-0-	7822 2		N	-0-			-0-
03	8069 X	8069	-0-	-0- B	-0-	8069 2		N	-0-			-0-
04	7368 X	7368	-0-	-0- B	-0-	7368 2		N	-0-			-0-
05	7101 X	7101	-0-	-0- B	-0-	7101 2		N	-0-			-0-
*06	7394 X	7394	-0-	-0- B	-0-	7394 2		N	-0-			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

01	5983 X	3843	-0-	-2140 B	-0-	3843 2		N	-0-			152
02	5404 X	4345	-0-	-1059 B	-0-	4345 2		N	-0-			152
03	5828 X	4207	-0-	-1621 B	-0-	4204 2	3 9	N	3			155
04	5280 X	4013	-0-	-1267 B	-0-	4013 2		N	-0-			155
05	4805 X	3900	-0-	-905 B	-0-	3900 2		N	-0-			155
06	4650 X	4107	-0-	-543 B	-0-	4105 2	2 9	N	2			157

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

01	5580 X	1848	-0-	-3732 B	-0-	101 1	1747 2	N	-0-			-0-
02	4536 X	1421	-0-	-3115 B	-0-	64 1	1357 2	N	-0-			-0-
03	4836 X	1807	-0-	-3029 B	-0-	86 1	1721 2	N	-0-			-0-
04	3360 X	1712	-0-	-1648 B	-0-	62 1	1650 2	N	-0-			-0-
05	2263 X	1680	-0-	-583 B	-0-	61 1	1619 2	N	-0-			-0-
06	1800 X	1664	-0-	-136 B	-0-	63 1	1601 2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487 X	5307	-0-	-180 B	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
02	5236 X	4623	-0-	-613 B	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
03	5673 X	4653	-0-	-1020 B	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
04	5310 X	4973	-0-	-337 B	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
05	5487 X	5076	-0-	-411 B	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
06	5130 X	3531	-0-	-1599 B	-0-	3531	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603 X	5804	-0-	-799 B	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
02	9296 X	5411	-0-	-3885 B	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
03	5952 X	5053	-0-	-899 B	-0-	5031	2	22	9	N	20					20
04	5670 X	5412	-0-	-258 B	-0-	5399	2	13	9	N	12					32
05	5983 X	5427	-0-	-556 B	-0-	5424	2	3	9	N	3					35
06	5790 X	5239	-0-	-551 B	-0-	5237	2	2	9	N	2					37

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
01	3262 X	3262	-0-	-0- B	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
02	3050 X	3050	-0-	-0- B	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
03	4988 X	4988	-0-	-0- B	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
04	4070 X	4070	-0-	-0- B	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
05	1875 X	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
*06	3629 X	3629	-0-	-0- B	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464 X	2855	-0-	-1609 B	-7337	2855	2			N	-0-					15
02	3948 X	4442	-0-	494 B	-6843	4442	2			N	-0-					15
03	4092 X	4245	-0-	153 B	-6690	4245	2			N	-0-					15
04	3960 X	5083	-0-	1123 B	-5567	5083	2			N	-0-					15
05	4371 X	5445	-0-	1074 B	-4493	5445	2			N	-0-					15
06	4230 X	4113	-0-	-117 B	-4493	4113	2			N	-0-					15

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10864 X	10864	-0-	-0- B	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
02	9603 X	9603	-0-	-0- B	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
03	8029 X	8029	-0-	-0- B	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
04	5610 X	2487	-0-	-3123 B	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
05	9119 X	9119	-0-	-0- B	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
06	5610 X	5489	-0-	-121 B	-0-	5489	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58528 X	36250	-0-	-22278 B	-0-	36236	2	14	9	Y	13					13
02	52864 X	28514	-0-	-24350 B	-0-	28514	2			Y	-0-					13
03	50065 X	27792	-0-	-22273 B	-0-	27792	2			Y	-0-					13
04	35070 X	24231	-0-	-10839 B	-0-	24157	2	74	9	Y	67					80
05	36239 X	22925	-0-	-13314 B	-0-	22815	2	110	9	Y	100	104	1			76
06	35070 X	20458	-0-	-14612 B	-0-	20378	2	80	9	Y	73					149

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5643 X	5643	-0-	-0- B	-0-	5643	2			N	-0-					57
02	5656 X	5028	-0-	-628 B	-0-	5028	2			N	-0-					57
03	5735 X	5159	-0-	-576 B	-0-	5159	2			N	-0-					57
04	5460 X	5233	-0-	-227 B	-0-	5233	2			N	-0-					57
05	5642 X	5367	-0-	-275 B	-0-	5367	2			N	-0-					57
06	5460 X	5159	-0-	-301 B	-0-	5159	2			N	-0-					57

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4811	-0-	-428	B	-0-	4811	2			N	-0-					12
02	4676	X	4501	-0-	-175	B	-0-	4501	2			N	-0-					12
03	4929	X	4805	-0-	-124	B	-0-	4805	2			N	-0-					12
04	4770	X	4363	-0-	-407	B	-0-	4363	2			N	-0-					12
05	4991	X	4371	-0-	-620	B	-0-	4371	2			N	-0-					12
06	4830	X	4212	-0-	-618	B	-0-	4212	2			N	-0-					12

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

01	19034	X	14403	-0-	-4631	B	-0-	14386	2	17	9	N	15					122
02	16968	X	12631	-0-	-4337	B	-0-	12579	2	52	9	N	47					169
03	16678	X	13253	-0-	-3425	B	-0-	13253	2			N	-0-					169
04	14730	X	12099	-0-	-2631	B	-0-	12053	2	46	9	N	42	188	1			23
05	14818	X	11876	-0-	-2942	B	-0-	11876	2			N	-0-					23
06	13950	X	11251	-0-	-2699	B	-0-	11183	2	68	9	N	62					85

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

01	10880	X	10880	-0-	-0-	B	-0-	10880	2			Y	-0-					-0-
02	9772	X	9772	-0-	-0-	B	-0-	9772	2			Y	-0-					-0-
03	9311	X	9311	-0-	-0-	B	-0-	9311	2			Y	-0-					-0-
04	9140	X	9140	-0-	-0-	B	-0-	9140	2			Y	-0-					-0-
05	8616	X	8616	-0-	-0-	B	-0-	8616	2			Y	-0-					-0-
*06	7952	X	7952	-0-	-0-	B	-0-	7952	2			Y	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

01	4650	X	3872	-0-	-778	B	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
02	4426	X	4426	-0-	-0-	B	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
03	3649	X	3649	-0-	-0-	B	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
04	4347	X	4347	-0-	-0-	B	-0-	4322	2	25	9	N	23					23
05	4098	X	4098	-0-	-0-	B	-0-	4098	2			N	-0-					23
*06	3922	X	3922	-0-	-0-	B	-0-	3922	2			N	-0-					23

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12565 - 13816

01	5952	X	5162	-0-	-790	B	-0-	5162	2			Y	-0-					-0-
02	5180	X	4103	-0-	-1077	B	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
03	5396	X	5396	-0-	-0-	B	-0-	5396	2			Y	-0-					-0-
04	5130	X	4969	-0-	-161	B	-0-	4969	2			Y	-0-					-0-
05	5301	X	4952	-0-	-349	B	-0-	4952	2			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4861	-0-	-359	B	-0-	4861	2			Y	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

01	6851	X	4992	-0-	-1859	B	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4548	-0-	-1220	B	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	1805	-0-	-4581	B	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
04	7220	X	7220	-0-	-0-	B	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
05	8638	X	8638	-0-	-0-	B	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
*06	8040	X	8040	-0-	-0-	B	-0-	8040	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

01	8494	X	8031	-0-	-463	B	-0-	8031	2			N	-0-					120
02	7644	X	7480	-0-	-164	B	-0-	7480	2			N	-0-					120
03	8465	X	8465	-0-	-0-	B	-0-	8465	2			N	-0-					120
04	8040	X	7545	-0-	-495	B	-0-	7545	2			N	-0-					120
05	8308	X	7365	-0-	-943	B	-0-	7365	2			N	-0-					120
06	8190	X	7686	-0-	-504	B	-0-	7686	2			N	-0-					120

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15810 X	8958	-0-	-6852 B	-0-	8958 2		Y	-0-			-0-
02	12376 X	8328	-0-	-4048 B	-0-	8328 2		Y	-0-			-0-
03	13702 X	8831	-0-	-4871 B	-0-	8831 2		Y	-0-			-0-
04	12270 X	7980	-0-	-4290 B	-0-	7980 2		Y	-0-			-0-
05	12617 X	8575	-0-	-4042 B	-0-	8575 2		Y	-0-			-0-
06	8910 X	7047	-0-	-1863 B	-0-	7047 2		Y	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

01	5311 X	5311	-0-	-0- B	-0-	5311 2		N	-0-			-0-
02	6660 X	6660	-0-	-0- B	-0-	6660 2		N	-0-			-0-
03	6781 X	6781	-0-	-0- B	-0-	6781 2		N	-0-			-0-
04	6298 X	6298	-0-	-0- B	-0-	6298 2		N	-0-			-0-
05	4141 X	4141	-0-	-0- B	-0-	4141 2		N	-0-			-0-
06	780 X	176	-0-	-604 B	-0-	176 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

01	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2		N	-0-			-0-
02	1596 N	1041	-0-	-555 B	-0-	1041 2		N	-0-			-0-
03	1457 N	1309	-0-	-148 B	-0-	1309 2		N	-0-			-0-
04	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143 2		N	-0-			-0-
05	2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301 2		N	-0-			-0-
*06	3374 X	3374	-0-	-0- B	-0-	3374 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

01	4340 X	3691	-0-	-649 B	-0-	3691 2		Y	-0-			-0-
02	3696 X	3236	-0-	-460 B	-0-	3236 2		Y	-0-			-0-
03	3751 X	3400	-0-	-351 B	-0-	3400 2		Y	-0-			-0-
04	3630 X	2853	-0-	-777 B	-0-	2849 2	4 9	Y	4			4
05	3751 X	3639	-0-	-112 B	-0-	3633 2	6 9	Y	5	5 1		4
*06	3781 X	3781	-0-	-0- B	-0-	3777 2	4 9	Y	4			8

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

01	775 N	674	-0-	-101 B	-0-	674 2		N	-0-			135
02	728 N	578	-0-	-150 B	-0-	578 2		N	-0-			135
03	744 N	603	-0-	-141 B	-0-	603 2		N	-0-			135
04	660 N	610	-0-	-50 B	-0-	610 2		N	-0-			135
05	651 N	450	-0-	-201 B	-0-	450 2		N	-0-			135
06	570 N	453	-0-	-117 B	-0-	453 2		N	-0-			135

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

01	4804 X	4804	-0-	-0- B	-0-	4801 2	3 9	N	3			55
02	4200 X	3888	-0-	-312 B	-0-	3887 2	1 9	N	1			56
03	4743 X	4310	-0-	-433 B	-0-	4310 2		N	-0-			56
04	4590 X	3752	-0-	-838 B	-0-	3732 2	20 9	N	18			74
05	4743 X	4215	-0-	-528 B	-0-	4204 2	11 9	N	10			84
*06	4656 X	4656	-0-	-0- B	-0-	4656 2		N	-0-			84

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

01	5146 X	4192	-0-	-954 B	-0-	4192 2		N	-0-			-0-
02	4116 X	3632	-0-	-484 B	-0-	3632 2		N	-0-			-0-
03	4911 X	4911	-0-	-0- B	-0-	4911 2		N	-0-			-0-
04	4410 X	4117	-0-	-293 B	-0-	4117 2		N	-0-			-0-
05	4557 X	3497	-0-	-1060 B	-0-	3497 2		N	-0-			-0-
*06	5325 X	5325	-0-	-0- B	-0-	5325 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9486 X	8547	-0-	-939 B	-0-	8547 2		N	-0-			-0-
02	8036 X	6282	-0-	-1754 B	-0-	6282 2		N	-0-			-0-
03	8897 X	8550	-0-	-347 B	-0-	8550 2		N	-0-			-0-
04	8610 X	7649	-0-	-961 B	-0-	7649 2		N	-0-			-0-
05	8556 X	7385	-0-	-1171 B	-0-	7385 2		N	-0-			-0-
06	8280 X	7139	-0-	-1141 B	-0-	7139 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

01	6067 X	6067	-0-	-0- B	-0-	6067 2		Y	-0-			-0-
02	6944 X	4564	-0-	-2380 B	-0-	4564 2		Y	-0-			-0-
03	6913 X	4444	-0-	-2469 B	-0-	4444 2		Y	-0-			-0-
04	6690 X	3672	-0-	-3018 B	-0-	3672 2		Y	-0-			-0-
05	6913 X	6742	-0-	-171 B	-0-	6742 2		Y	-0-			-0-
06	5880 X	5742	-0-	-138 B	-0-	5742 2		Y	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

01	3503 X	3049	-0-	-454 B	-0-	3049 2		N	-0-			119
02	3080 X	2041	-0-	-1039 B	-0-	2041 2		N	-0-			119
03	3410 X	2319	-0-	-1091 B	-0-	2319 2		N	-0-			119
04	3333 X	3333	-0-	-0- B	-0-	3333 2		N	-0-			119
05	3410 X	3055	-0-	-355 B	-0-	3055 2		N	-0-			119
*06	3040 X	3040	-0-	-0- B	-0-	3040 2		N	-0-			119

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

01	1147 N	1028	-0-	-119 B	-0-	1028 2		N	-0-			129
02	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 2		N	-0-			129
03	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 2		N	-0-			129
04	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109 2		N	-0-			129
05	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282 2		N	-0-			129
06	1140 N	1067	-0-	-73 B	-0-	1067 2		N	-0-			129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

01	6324 X	3089	-0-	-3235 B	-0-	3089 2		Y	-0-			-0-
02	7336 X	3393	-0-	-3943 B	-0-	3393 2		Y	-0-			-0-
03	8122 X	7645	-0-	-477 B	-0-	7645 2		Y	-0-			-0-
04	7860 X	6147	-0-	-1713 B	-0-	6147 2		Y	-0-			-0-
05	6316 X	6316	-0-	-0- B	-0-	6316 2		Y	-0-			-0-
06	7410 X	5355	-0-	-2055 B	-0-	5355 2		Y	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

01	6572 X	5964	-0-	-608 B	-0-	5954 2	10 9	N	9			44
02	5824 X	5817	-0-	-7 B	-0-	5817 2		N	-0-			44
03	6386 X	5683	-0-	-703 B	-0-	5683 2		N	-0-			44
04	6000 X	5914	-0-	-86 B	-0-	5914 2		N	-0-			44
05	6448 X	6314	-0-	-134 B	-0-	6314 2		N	-0-			44
06	6240 X	5975	-0-	-265 B	-0-	5975 2		N	-0-			44

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

01	2573 X	1940	-0-	-633 B	-0-	1940 2		N	-0-			-0-
02	2253 N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253 2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1973	-0-	-11 B	-0-	1951 2	22 9	N	20			20
04	1890 N	1771	-0-	-119 B	-0-	1749 2	22 9	N	20			40
05	1984 N	1851	-0-	-133 B	-0-	1851 2		N	-0-			40
*06	3274 X	3274	-0-	-0- B	-0-	3274 2		N	-0-			40

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	1188	-0-	-2346 B	-0-	65	1	1123	2	N	-0-					-0-
02	3652 X	3652	-0-	-0- B	-0-	164	1	3488	2	N	-0-					-0-
03	2852 X	2592	-0-	-260 B	-0-	124	1	2468	2	N	-0-					-0-
04	2760 X	2357	-0-	-403 B	-0-	85	1	2272	2	N	-0-					-0-
05	3410 X	1935	-0-	-1475 B	-0-	70	1	1865	2	N	-0-					-0-
06	3300 X	1351	-0-	-1949 B	-0-	51	1	1300	2	N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

01	3503 X	3054	-0-	-449 B	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
02	2996 X	2284	-0-	-712 B	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
03	3317 X	1894	-0-	-1423 B	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
04	3090 X	2166	-0-	-924 B	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
05	3193 X	2686	-0-	-507 B	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
*06	3003 X	3003	-0-	-0- B	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

01	6169 X	5283	-0-	-886 B	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
02	5133 X	5133	-0-	-0- B	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
03	5733 X	5733	-0-	-0- B	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
04	5479 X	5479	-0-	-0- B	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
05	5436 X	5436	-0-	-0- B	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
*06	5356 X	5356	-0-	-0- B	-0-	5356	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

01	4619 X	4207	-0-	-412 B	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
02	4116 X	3693	-0-	-423 B	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
03	4464 X	4075	-0-	-389 B	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
04	4200 X	3841	-0-	-359 B	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	4022	-0-	-318 B	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	3732	-0-	-348 B	-0-	3732	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

01	4952 X	4952	-0-	-0- B	-0-	4946	2	6	9	N	5					19
02	5320 X	4424	-0-	-896 B	-0-	4424	2			N	-0-					19
03	5580 X	4514	-0-	-1066 B	-0-	4514	2			N	-0-					19
04	5220 X	5046	-0-	-174 B	-0-	4996	2	50	9	N	45					64
05	4960 X	4811	-0-	-149 B	-0-	4811	2			N	-0-					64
06	4800 X	4098	-0-	-702 B	-0-	4098	2			N	-0-					64

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

01	3975 X	3975	-0-	-0- B	-0-	3975	2			N	-0-					98
02	3584 X	3493	-0-	-91 B	-0-	3493	2			N	-0-					98
03	3937 X	3771	-0-	-166 B	-0-	3771	2			N	-0-					98
04	3840 X	3532	-0-	-308 B	-0-	3519	2	13	9	N	12					110
05	3968 X	3753	-0-	-215 B	-0-	3753	2			N	-0-					110
06	3840 X	3524	-0-	-316 B	-0-	3524	2			N	-0-					110

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

01	13184 X	13184	-0-	-0- B	-0-	13184	2			N	-0-					192
02	10948 X	7667	-0-	-3281 B	-0-	7636	2	31	9	N	28	180	1			40
03	12215 X	12215	-0-	-0- B	-0-	12215	2			N	-0-					40
04	11730 X	7573	-0-	-4157 B	-0-	7573	2			N	-0-					40
05	12121 X	10434	-0-	-1687 B	-0-	10434	2			N	-0-					40
*06	12063 X	12063	-0-	-0- B	-0-	12063	2			N	-0-					40

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2534	-0-	-225 B	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2311	-0-	-69 B	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2495	-0-	-78 B	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
05	2938	N	2938	-0-	-0- B	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
*06	3397	X	3397	-0-	-0- B	-0-	3397	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

01	5890	X	3531	-0-	-2359 B	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4883	-0-	-185 B	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4711	-0-	-652 B	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
04	4856	X	4856	-0-	-0- B	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4129	-0-	-1265 B	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	2916	-0-	-2304 B	-0-	2916	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

01	7781	X	7625	-0-	-156 B	-0-	7625	2			Y	-0-					-0-
02	7163	X	7163	-0-	-0- B	-0-	7163	2			Y	-0-					-0-
03	7254	X	6382	-0-	-872 B	-0-	6382	2			Y	-0-					-0-
04	7089	X	7089	-0-	-0- B	-0-	7089	2			Y	-0-					-0-
05	7254	X	6332	-0-	-922 B	-0-	6332	2			Y	-0-					-0-
06	7020	X	6532	-0-	-488 B	-0-	6532	2			Y	-0-					-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

01	7447	X	7447	-0-	-0- B	-0-	7447	2			N	-0-					35
02	7202	X	7202	-0-	-0- B	-0-	7202	2			N	-0-					35
03	5054	X	5054	-0-	-0- B	-0-	5053	2	1	9	N	1					36
04	4495	X	4495	-0-	-0- B	-0-	4495	2			N	-0-					36
05	4931	X	4931	-0-	-0- B	-0-	4931	2			N	-0-					36
*06	5256	X	5256	-0-	-0- B	-0-	5256	2			N	-0-					36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

01	12090	X	9743	-0-	-2347 B	-128051	9743	2			N	-0-					82
02	10920	X	10381	-0-	-539 B	-128051	10381	2			N	-0-					82
03	12090	X	7054	-0-	-5036 B	-128051	7054	2			N	-0-					82
04	9420	X	10908	-0-	1488 B	-126563	10908	2			N	-0-					82
05	11501	X	6793	-0-	-4708 B	-126563	6793	2			N	-0-					82
06	11130	X	6670	-0-	-4460 B	-126563	6670	2			N	-0-					82

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

01	8029	X	6489	-0-	-1540 B	-0-	6489	2			N	-0-					97
02	5653	X	5653	-0-	-0- B	-0-	5653	2			N	-0-					97
03	7466	X	7466	-0-	-0- B	-0-	7466	2			N	-0-					97
04	7219	X	7219	-0-	-0- B	-0-	7219	2			N	-0-					97
05	5010	X	5010	-0-	-0- B	-0-	5010	2			N	-0-					97
*06	6028	X	6028	-0-	-0- B	-0-	6028	2			N	-0-					97

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

01	6386	X	5764	-0-	-622 B	-0-	5764	2			Y	-0-					-0-
02	8232	X	4476	-0-	-3756 B	-0-	4476	2			Y	-0-					-0-
03	9114	X	4571	-0-	-4543 B	-0-	4571	2			Y	-0-					-0-
04	8820	X	4260	-0-	-4560 B	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
05	7006	X	4078	-0-	-2928 B	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-
06	5580	X	3758	-0-	-1822 B	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8379	-0-	-1138 B	-0-	8379	2			N	-0-					157
02	8316	X	6678	-0-	-1638 B	-0-	6678	2			N	-0-					157
03	9207	X	7051	-0-	-2156 B	-0-	7051	2			N	-0-					157
04	8430	X	7700	-0-	-730 B	-0-	7700	2			N	-0-					157
05	8463	X	8206	-0-	-257 B	-0-	8206	2			N	-0-					157
06	8100	X	7851	-0-	-249 B	-0-	7851	2			N	-0-					157

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

01	10509	X	4355	-0-	-6154 B	-9285	4355	2			N	-0-					25
02	9212	X	3329	-0-	-5883 B	-9285	3329	2			N	-0-					25
03	9827	X	5701	-0-	-4126 B	-9285	5701	2			N	-0-					25
04	7740	X	2990	-0-	-4750 B	-9285	2990	2			N	-0-					25
05	6696	X	9091	-0-	2395 B	-6890	9091	2			N	-0-					25
06	5520	X	3081	-0-	-2439 B	-6890	3081	2			N	-0-					25

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

01	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			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	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

01	3266	X	3266	-0-	-0- B	-0-	3266	2			N	-0-					107
02	2894	X	2894	-0-	-0- B	-0-	2831	2	63	9	N	57					164
03	3079	X	3079	-0-	-0- B	-0-	3079	2			N	-0-					164
04	2974	X	2974	-0-	-0- B	-0-	2935	2	39	9	N	35	180	1			19
05	3038	X	2928	-0-	-110 B	-0-	2928	2			N	-0-					19
06	2940	X	2876	-0-	-64 B	-0-	2857	2	19	9	N	17					36

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

01	5983	X	5689	-0-	-294 B	-18281	5689	2			N	-0-					40
02	5264	X	4779	-0-	-485 B	-18281	4779	2			N	-0-					40
03	5828	X	4971	-0-	-857 B	-18281	4971	2			N	-0-					40
04	5640	X	5522	-0-	-118 B	-18281	5522	2			N	-0-					40
05	5828	X	5794	-0-	-34 B	-18281	5794	2			N	-0-					40
06	5520	X	5397	-0-	-123 B	-18281	5397	2			N	-0-					40

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

01	10974	X	8894	-0-	-2080 B	-0-	8894	2			N	-0-					80
02	9184	X	7895	-0-	-1289 B	-0-	7895	2			N	-0-					80
03	9827	X	9127	-0-	-700 B	-0-	9127	2			N	-0-					80
04	9510	X	8221	-0-	-1289 B	-0-	8221	2			N	-0-					80
05	8928	X	8032	-0-	-896 B	-0-	8032	2			N	-0-					80
06	8820	X	7740	-0-	-1080 B	-0-	7740	2			N	-0-					80

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

01	12000	X	12000	-0-	-0- B	-0-	517	1	11483	2	N	-0-					-0-
02	11312	X	10107	-0-	-1205 B	-0-	435	1	9672	2	N	-0-					-0-
03	12524	X	8806	-0-	-3718 B	-0-	379	1	8427	2	N	-0-					-0-
04	11700	X	8364	-0-	-3336 B	-0-	360	1	8004	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	7687	-0-	-4403 B	-0-	331	1	7356	2	N	-0-					-0-
06	11610	X	7454	-0-	-4156 B	-0-	321	1	7133	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 #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4221	-0-	-1080 B	-0-	4221	2			N	-0-					27
02	4676	X	4379	-0-	-297 B	-0-	4379	2			N	-0-					27
03	5084	X	4475	-0-	-609 B	-0-	4475	2			N	-0-					27
04	4590	X	4307	-0-	-283 B	-0-	4307	2			N	-0-					27
05	4836	X	4118	-0-	-718 B	-0-	4118	2			N	-0-					27
06	4680	X	4139	-0-	-541 B	-0-	4139	2			N	-0-					27

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

01	5921	X	4386	-0-	-1535 B	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4776	-0-	-320 B	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4150	-0-	-1461 B	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	3907	-0-	-1523 B	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	2269	-0-	-3032 B	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4579	-0-	-551 B	-0-	4579	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

01	23405	X	6505	-0-	-16900 B	-0-	356	1	6149	2	N	-0-					90
02	15400	X	6784	-0-	-8616 B	-0-	305	1	6479	2	N	-0-					90
03	17050	X	6472	-0-	-10578 B	-0-	309	1	6163	2	N	-0-					90
04	16500	X	6669	-0-	-9831 B	-0-	241	1	6428	2	N	-0-					90
05	12245	X	6573	-0-	-5672 B	-0-	238	1	6335	2	N	-0-					90
06	7260	X	6204	-0-	-1056 B	-0-	233	1	5971	2	N	-0-					90

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

01	7471	X	7039	-0-	-432 B	-0-	7039	2			N	-0-					65
02	6776	X	6342	-0-	-434 B	-0-	6342	2			N	-0-					65
03	7316	X	6677	-0-	-639 B	-0-	6677	2			N	-0-					65
04	7080	X	6594	-0-	-486 B	-0-	6594	2			N	-0-					65
05	7316	X	6986	-0-	-330 B	-0-	6986	2			N	-0-					65
06	6810	X	6685	-0-	-125 B	-0-	6685	2			N	-0-					65

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

01	9734	X	7238	-0-	-2496 B	-0-	7238	2			Y	-0-					-0-
02	8596	X	7252	-0-	-1344 B	-0-	7252	2			Y	-0-					-0-
03	8866	X	8009	-0-	-857 B	-0-	8009	2			Y	-0-					-0-
04	8580	X	7642	-0-	-938 B	-0-	7642	2			Y	-0-					-0-
05	8308	X	7689	-0-	-619 B	-0-	7689	2			Y	-0-					-0-
06	7770	X	6509	-0-	-1261 B	-0-	6509	2			Y	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

01	6448	X	5799	-0-	-649 B	-4641	5799	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6931	-0-	463 B	-4178	6931	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	5995	-0-	-1166 B	-4178	5995	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5791	-0-	-1139 B	-4178	5791	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	5383	-0-	-1778 B	-4178	5383	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5013	-0-	-1917 B	-4178	5013	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

01	5084	X	3402	-0-	-1682 B	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3686	-0-	-486 B	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3966	-0-	-405 B	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3545	-0-	-175 B	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
05	4180	X	4180	-0-	-0- B	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3343	-0-	-617 B	-0-	3343	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689 X	1462	-0-	-2227 B	-0-	1459 2	3 9	N	3			22
02	3332 X	3302	-0-	-30 B	-0-	3302 2		N	-0-			22
03	2777 X	2777	-0-	-0- B	-0-	2777 2		N	-0-			22
04	2488 X	2488	-0-	-0- B	-0-	2488 2		N	-0-			22
05	3658 X	2122	-0-	-1536 B	-0-	2122 2		N	-0-			22
06	3540 X	1859	-0-	-1681 B	-0-	1859 2		N	-0-			22

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

01	5724 X	5724	-0-	-0- B	-0-	5724 2		N	-0-			94
02	5880 X	5070	-0-	-810 B	-0-	5070 2		N	-0-			94
03	6510 X	6211	-0-	-299 B	-0-	6211 2		N	-0-			94
04	6060 X	6013	-0-	-47 B	-0-	6013 2		N	-0-			94
05	6262 X	5172	-0-	-1090 B	-0-	5172 2		N	-0-			94
06	6000 X	5821	-0-	-179 B	-0-	5821 2		N	-0-			94

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

01	5115 X	3737	-0-	-1378 B	-0-	3737 2		Y	-0-			-0-
02	4396 X	4191	-0-	-205 B	-0-	4191 2		Y	-0-			-0-
03	4867 X	4432	-0-	-435 B	-0-	4432 2		Y	-0-			-0-
04	4710 X	3968	-0-	-742 B	-0-	3968 2		Y	-0-			-0-
05	4650 X	3058	-0-	-1592 B	-0-	3058 2		Y	-0-			-0-
*06	10983 X	10983	-0-	-0- B	-0-	10983 2		Y	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

01	5084 X	4731	-0-	-353 B	-4891	4731 2		N	-0-			53
02	4592 X	3812	-0-	-780 B	-4891	3812 2		N	-0-			53
03	5022 X	4888	-0-	-134 B	-4891	4888 2		N	-0-			53
04	4860 X	4310	-0-	-550 B	-4891	4310 2		N	-0-			53
05	4929 X	4405	-0-	-524 B	-4891	4405 2		N	-0-			53
06	4740 X	4494	-0-	-246 B	-4891	4494 2		N	-0-			53

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

01	8401 X	7907	-0-	-494 B	-0-	7907 2		N	-0-			88
02	7364 X	6953	-0-	-411 B	-0-	6953 2		N	-0-			88
03	8060 X	7624	-0-	-436 B	-0-	7624 2		N	-0-			88
04	7740 X	7287	-0-	-453 B	-0-	7287 2		N	-0-			88
05	7998 X	7170	-0-	-828 B	-0-	7170 2		N	-0-			88
06	7650 X	7351	-0-	-299 B	-0-	7351 2		N	-0-			88

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

01	15286 X	15286	-0-	-0- B	-0-	15286 2		N	-0-			-0-
02	11307 X	11307	-0-	-0- B	-0-	11307 2		N	-0-			-0-
03	6362 X	6362	-0-	-0- B	-0-	6362 2		N	-0-			-0-
04	6308 X	6308	-0-	-0- B	-0-	6308 2		N	-0-			-0-
05	21492 X	21492	-0-	-0- B	-0-	21492 2		N	-0-			-0-
*06	18950 X	18950	-0-	-0- B	-0-	18950 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

01	8401 X	7472	-0-	-929 B	-0-	7472 2		N	-0-			-0-
02	5197 X	5197	-0-	-0- B	-0-	5197 2		N	-0-			-0-
03	23315 X	23315	-0-	-0- B	-0-	23315 2		N	-0-			-0-
04	9625 X	9625	-0-	-0- B	-0-	9625 2		N	-0-			-0-
05	5053 X	4409	-0-	-644 B	-0-	4409 2		N	-0-			-0-
*06	5030 X	5030	-0-	-0- B	-0-	5030 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	12986	-0-	-1119 B	-0-	12986	2			Y	-0-					105
02	12264	X	11821	-0-	-443 B	-0-	11821	2			Y	-0-					105
03	12829	X	12829	-0-	-0- B	-0-	12829	2			Y	-0-					105
04	12570	X	12046	-0-	-524 B	-0-	12046	2			Y	-0-					105
05	13082	X	12235	-0-	-847 B	-0-	12234	2	1	9	Y	1	74	1			32
06	12660	X	11950	-0-	-710 B	-0-	11950	2			Y	-0-					32

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

01	12803	X	9963	-0-	-2840 B	-73311	9963	2			N	-0-					63
02	11844	X	9000	-0-	-2844 B	-73311	9000	2			N	-0-					63
03	11873	X	11003	-0-	-870 B	-73311	11003	2			N	-0-					63
04	11490	X	9610	-0-	-1880 B	-73311	9610	2			N	-0-					63
05	11191	X	9780	-0-	-1411 B	-73311	9780	2			N	-0-					63
06	10650	X	9857	-0-	-793 B	-73311	9857	2			N	-0-					63

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

01	8651	X	8651	-0-	-0- B	-0-	8651	2			N	-0-					79
02	8764	X	7362	-0-	-1402 B	-0-	7362	2			N	-0-					79
03	9889	X	9875	-0-	-14 B	-0-	9875	2			N	-0-					79
04	9570	X	7408	-0-	-2162 B	-0-	7408	2			N	-0-					79
05	9889	X	6013	-0-	-3876 B	-0-	6013	2			N	-0-					79
06	9570	X	6613	-0-	-2957 B	-0-	6613	2			N	-0-					79

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

01	9920	X	7769	-0-	-2151 B	-0-	7769	2			N	-0-					150
02	8064	X	6450	-0-	-1614 B	-0-	6450	2			N	-0-					150
03	8432	X	6992	-0-	-1440 B	-0-	6992	2			N	-0-					150
04	8160	X	7380	-0-	-780 B	-0-	7380	2			N	-0-					150
05	7781	X	7421	-0-	-360 B	-0-	7421	2			N	-0-					150
06	7530	X	6575	-0-	-955 B	-0-	6575	2			N	-0-					150

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

01	8015	X	8015	-0-	-0- B	-0-	8015	2			N	-0-					75
02	7112	X	6852	-0-	-260 B	-0-	6852	2			N	-0-					75
03	7874	X	7388	-0-	-486 B	-0-	7388	2			N	-0-					75
04	7650	X	6366	-0-	-1284 B	-0-	6366	2			N	-0-					75
05	7905	X	6503	-0-	-1402 B	-0-	6503	2			N	-0-					75
06	7650	X	6981	-0-	-669 B	-0-	6981	2			N	-0-					75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

01	7037	X	6222	-0-	-815 B	-0-	6222	2			N	-0-					55
02	6356	X	5704	-0-	-652 B	-0-	5704	2			N	-0-					55
03	6634	X	6427	-0-	-207 B	-0-	6427	2			N	-0-					55
04	6420	X	6071	-0-	-349 B	-0-	6071	2			N	-0-					55
05	6324	X	6083	-0-	-241 B	-0-	6083	2			N	-0-					55
06	6210	X	6028	-0-	-182 B	-0-	6028	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

01	4929	X	4399	-0-	-530 B	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3768	-0-	-628 B	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4097	-0-	-615 B	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4110	-0-	-300 B	-0-	4093	2	17	9	N	15					15
05	4557	X	3915	-0-	-642 B	-0-	3907	2	8	9	N	7					22
06	4260	X	3914	-0-	-346 B	-0-	3914	2			N	-0-					22

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	2934	-0-	-5529 B	-0-	2934	2			N	-0-					135
02	7644	X	2285	-0-	-5359 B	-0-	2285	2			N	-0-					135
03	8432	X	7030	-0-	-1402 B	-0-	7026	2	4	9	N	4					139
04	8901	X	8901	-0-	-0- B	-0-	8901	2			N	-0-					139
05	10961	X	10961	-0-	-0- B	-0-	10961	2			N	-0-					139
*06	10400	X	10400	-0-	-0- B	-0-	10400	2			N	-0-					139

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

01	5561	X	5561	-0-	-0- B	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	5075	-0-	-0- B	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4221	-0-	-987 B	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4119	-0-	-921 B	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4143	-0-	-1065 B	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3760	-0-	-1280 B	-0-	3760	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

01	5027	X	5027	-0-	-0- B	-0-	5027	2			N	-0-					88
02	6636	X	2942	-0-	-3694 B	-0-	2942	2			N	-0-					88
03	7347	X	3179	-0-	-4168 B	-0-	3179	2			N	-0-					88
04	7110	X	3032	-0-	-4078 B	-0-	3032	2			N	-0-					88
05	7347	X	3219	-0-	-4128 B	-0-	3219	2			N	-0-					88
06	4860	X	3065	-0-	-1795 B	-0-	3065	2			N	-0-					88

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

01	15252	X	13354	-0-	-1898 B	-63445	13354	2			N	-0-					28
02	13020	X	11825	-0-	-1195 B	-63445	11825	2			N	-0-					28
03	13671	X	11667	-0-	-2004 B	-63445	11667	2			N	-0-					28
04	13230	X	12227	-0-	-1003 B	-63445	12227	2			N	-0-					28
05	13361	X	13024	-0-	-337 B	-63445	13024	2			N	-0-					28
06	12930	X	9910	-0-	-3020 B	-63445	9910	2			N	-0-					28

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

01	4634	X	4634	-0-	-0- B	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
02	4883	X	4883	-0-	-0- B	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	1248	-0-	-2999 B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
04	5673	X	5673	-0-	-0- B	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3896	-0-	-971 B	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4017	-0-	-693 B	-0-	4017	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

01	5239	X	4720	-0-	-519 B	-0-	4720	2			N	-0-					132
02	4508	X	3971	-0-	-537 B	-0-	3971	2			N	-0-					132
03	4960	X	4323	-0-	-637 B	-0-	4323	2			N	-0-					132
04	4800	X	3824	-0-	-976 B	-0-	3824	2			N	-0-					132
05	4867	X	4306	-0-	-561 B	-0-	4306	2			N	-0-					132
06	4560	X	3702	-0-	-858 B	-0-	3702	2			N	-0-					132

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.14775 - 16977

01	20336	X	14438	-0-	-5898 B	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
02	18900	X	12194	-0-	-6706 B	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	12461	-0-	-6511 B	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	11068	-0-	-5462 B	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	10653	-0-	-5157 B	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	9558	-0-	-4422 B	-0-	9558	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7507	X	7507	-0-	-0- B	-0-	7507	2			N	-0-					24
02	7249	X	7249	-0-	-0- B	-0-	7249	2			N	-0-					24
03	6594	X	6594	-0-	-0- B	-0-	6594	2			N	-0-					24
04	6428	X	6428	-0-	-0- B	-0-	6428	2			N	-0-					24
05	4609	X	4609	-0-	-0- B	-0-	4609	2			N	-0-					24
*06	3263	X	3263	-0-	-0- B	-0-	3263	2			N	-0-					24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

01	8308	X	7722	-0-	-586 B	-0-	7722	2			N	-0-					45
02	7532	X	6256	-0-	-1276 B	-0-	6256	2			N	-0-					45
03	8339	X	7956	-0-	-383 B	-0-	7956	2			N	-0-					45
04	8070	X	7199	-0-	-871 B	-0-	7199	2			N	-0-					45
05	8339	X	7548	-0-	-791 B	-0-	7548	2			N	-0-					45
06	7710	X	7121	-0-	-589 B	-0-	7121	2			N	-0-					45

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

01	14229	X	10294	-0-	-3935 B	-0-	10294	2			N	-0-					34
02	12824	X	5074	-0-	-7750 B	-0-	5074	2			N	-0-					34
03	9468	X	9468	-0-	-0- B	-0-	9468	2			N	-0-					34
04	16355	X	16355	-0-	-0- B	-0-	16355	2			N	-0-					34
05	10292	X	7448	-0-	-2844 B	-0-	7448	2			N	-0-					34
*06	10577	X	10577	-0-	-0- B	-0-	10577	2			N	-0-					34

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

01	10416	X	9804	-0-	-612 B	-0-	9804	2			N	-0-					15
02	8903	X	8903	-0-	-0- B	-0-	8903	2			N	-0-					15
03	9827	X	9412	-0-	-415 B	-0-	9412	2			N	-0-					15
04	9480	X	8538	-0-	-942 B	-0-	8538	2			N	-0-					15
05	9827	X	9096	-0-	-731 B	-0-	9096	2			N	-0-					15
06	9510	X	8911	-0-	-599 B	-0-	8911	2			N	-0-					15

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

01	3162	X	2832	-0-	-330 B	-952	2832	2			N	-0-					64
02	2856	X	2756	-0-	-100 B	-952	2756	2			N	-0-					64
03	3038	X	2882	-0-	-156 B	-952	2882	2			N	-0-					64
04	2910	X	2619	-0-	-291 B	-952	2619	2			N	-0-					64
05	3038	X	2564	-0-	-474 B	-952	2564	2			N	-0-					64
06	2940	X	2807	-0-	-133 B	-952	2807	2			N	-0-					64

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

01	4402	X	2520	-0-	-1882 B	-669064	2520	2			N	-0-					5
02	4088	X	2185	-0-	-1903 B	-669064	2185	2			N	-0-					5
03	4526	X	11852	-0-	7326 B	-661738	11852	2			N	-0-					5
04	4380	X	6398	-0-	2018 B	-659720	6398	2			N	-0-					5
05	3410	X	7295	-0-	3885 B	-655835	7295	2			N	-0-					5
06	4380	X	5636	-0-	1256 B	-654579	5636	2			N	-0-					5

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

01	6621	X	6621	-0-	-0- B	-0-	801	1	5820	2	N	-0-					20
02	6104	X	5675	-0-	-429 B	-0-	577	1	5098	2	N	-0-					20
03	6758	X	6219	-0-	-539 B	-0-	686	1	5533	2	N	-0-					20
04	6540	X	4789	-0-	-1751 B	-0-	434	1	4355	2	N	-0-					20
05	6758	X	6422	-0-	-336 B	-0-	540	1	5882	2	N	-0-					20
06	6420	X	5651	-0-	-769 B	-0-	566	1	5085	2	N	-0-					20

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	8746	-0-	-4150 B	-0-	8746	2			N	-0-					120
02	11235	X	11235	-0-	-0- B	-0-	11235	2			N	-0-					120
03	10323	X	8634	-0-	-1689 B	-0-	8634	2			N	-0-					120
04	9270	X	8683	-0-	-587 B	-0-	8683	2			N	-0-					120
05	10323	X	9967	-0-	-356 B	-0-	9967	2			N	-0-					120
*06	10430	X	10430	-0-	-0- B	-0-	10430	2			N	-0-					120

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7075	-0-	-1264 B	-26930	7075	2			N	-0-					20
02	7532	X	6559	-0-	-973 B	-26930	6559	2			N	-0-					20
03	8029	X	6847	-0-	-1182 B	-26930	6847	2			N	-0-					20
04	7380	X	7051	-0-	-329 B	-26930	7051	2			N	-0-					20
05	7254	X	7208	-0-	-46 B	-26930	7208	2			N	-0-					20
06	7020	X	6792	-0-	-228 B	-26930	6792	2			N	-0-					20

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
01	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	62	1	2259	2	N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	57	1	1992	2	N	-0-					-0-
03	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	44	1	1745	2	N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	33	1	1584	2	N	-0-					-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	36	1	1541	2	N	-0-					-0-
*06	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	44	1	1572	2	N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5098	-0-	-327 B	-0-	5098	2			N	-0-					41
02	4676	X	4049	-0-	-627 B	-0-	4049	2			N	-0-					41
03	5177	X	4312	-0-	-865 B	-0-	4312	2			N	-0-					41
04	5010	X	4226	-0-	-784 B	-0-	4226	2			N	-0-					41
05	5146	X	4116	-0-	-1030 B	-0-	4116	2			N	-0-					41
06	4920	X	4124	-0-	-796 B	-0-	4124	2			N	-0-					41

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6161	-0-	-380 B	-0-	6161	2			N	-0-					60
02	4956	X	4760	-0-	-196 B	-0-	4760	2			N	-0-					60
03	5674	X	5674	-0-	-0- B	-0-	5674	2			N	-0-					60
04	5310	X	5156	-0-	-154 B	-0-	5156	2			N	-0-					60
05	5487	X	5100	-0-	-387 B	-0-	5100	2			N	-0-					60
06	5310	X	3854	-0-	-1456 B	-0-	3854	2			N	-0-					60

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3794	-0-	-205 B	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3242	-0-	-230 B	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3772	-0-	-10 B	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3022	-0-	-638 B	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2935	-0-	-847 B	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3467	-0-	-193 B	-0-	3467	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	819	-0-	-49 B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	837	N	640	-0-	-197 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	780	N	16	-0-	-764 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	6086	X	6086	-0-	-0- B	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
*06	8869	X	8869	-0-	-0- B	-0-	8869	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6882 X	6882	-0-	-0- B	-0-	6882	2	N	-0-			58
02	6184 X	6184	-0-	-0- B	-0-	6184	2	N	-0-			58
03	6115 X	6115	-0-	-0- B	-0-	6115	2	N	-0-			58
04	6065 X	6065	-0-	-0- B	-0-	6065	2	N	-0-			58
05	6014 X	5355	-0-	-659 B	-0-	5355	2	N	-0-			58
06	5820 X	5319	-0-	-501 B	-0-	5319	2	N	-0-			58

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

01	8308 X	7988	-0-	-320 B	-16757	7988	2	N	-0-			62
02	7392 X	7228	-0-	-164 B	-16757	7228	2	N	-0-			62
03	8184 X	7989	-0-	-195 B	-16757	7989	2	N	-0-			62
04	7740 X	7513	-0-	-227 B	-16757	7513	2	N	-0-			62
05	7998 X	6922	-0-	-1076 B	-16757	6922	2	N	-0-			62
06	7740 X	7687	-0-	-53 B	-16757	7687	2	N	-0-			62

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

01	16678 X	15039	-0-	-1639 B	-10835	15039	2	N	-0-			62
02	15316 X	12707	-0-	-2609 B	-10835	12707	2	N	-0-			62
03	15996 X	14100	-0-	-1896 B	-10835	14100	2	N	-0-			62
04	15480 X	13100	-0-	-2380 B	-10835	13100	2	N	-0-			62
05	15717 X	10908	-0-	-4809 B	-10835	10908	2	N	-0-			62
06	14550 X	13074	-0-	-1476 B	-10835	13074	2	N	-0-			62

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

01	8091 X	7019	-0-	-1072 B	-4994	7019	2	N	-0-			90
02	7280 X	6240	-0-	-1040 B	-4994	6240	2	N	-0-			90
03	7812 X	6859	-0-	-953 B	-4994	6859	2	N	-0-			90
04	6960 X	6509	-0-	-451 B	-4994	6509	2	N	-0-			90
05	7068 X	6642	-0-	-426 B	-4994	6642	2	N	-0-			90
06	6780 X	6417	-0-	-363 B	-4994	6417	2	N	-0-			90

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

01	4608 X	4608	-0-	-0- B	-0-	4608	2	N	-0-			50
02	6424 X	6424	-0-	-0- B	-0-	6424	2	N	-0-			50
03	8710 X	8710	-0-	-0- B	-0-	8710	2	N	-0-			50
04	6453 X	6453	-0-	-0- B	-0-	6453	2	N	-0-			50
05	6975 X	6265	-0-	-710 B	-0-	6265	2	N	-0-			50
06	6750 X	6684	-0-	-66 B	-0-	6684	2	N	-0-			50

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

01	33201 X	22747	-0-	-10454 B	-0-	22747	2	N	-0-			35
02	25788 X	18750	-0-	-7038 B	-0-	18748	2	2 9 N	2			37
03	26629 X	20269	-0-	-6360 B	-0-	20269	2	N	-0-			37
04	25770 X	16944	-0-	-8826 B	-0-	16944	2	N	-0-			37
05	22754 X	15710	-0-	-7044 B	-0-	15710	2	N	-0-			37
06	22020 X	19686	-0-	-2334 B	-0-	19686	2	N	-0-			37

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

01	7905 X	6617	-0-	-1288 B	-0-	6617	2	N	-0-			-0-
02	8428 X	5535	-0-	-2893 B	-0-	5535	2	N	-0-			-0-
03	8308 X	6249	-0-	-2059 B	-0-	6249	2	N	-0-			-0-
04	8040 X	6741	-0-	-1299 B	-0-	6741	2	N	-0-			-0-
05	6891 X	6891	-0-	-0- B	-0-	6891	2	N	-0-			-0-
*06	6722 X	6722	-0-	-0- B	-0-	6722	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525 X	7246	-0-	-1279 B	-0-	397	1	6849	2	N	-0-					-0-
02	7140 X	6428	-0-	-712 B	-0-	289	1	6139	2	N	-0-					-0-
03	7905 X	7024	-0-	-881 B	-0-	335	1	6689	2	N	-0-					-0-
04	7590 X	6345	-0-	-1245 B	-0-	230	1	6115	2	N	-0-					-0-
05	7595 X	6930	-0-	-665 B	-0-	251	1	6679	2	N	-0-					-0-
06	7020 X	6538	-0-	-482 B	-0-	246	1	6292	2	N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

01	15035 X	13630	-0-	-1405 B	-0-	13630	2			N	-0-					-0-
02	11577 X	11577	-0-	-0- B	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
03	11687 X	10523	-0-	-1164 B	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
04	11310 X	10141	-0-	-1169 B	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
05	11687 X	10400	-0-	-1287 B	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
06	11310 X	9165	-0-	-2145 B	-0-	9165	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

01	6898 X	6898	-0-	-0- B	-0-	378	1	6520	2	N	-0-					-0-
02	8092 X	7099	-0-	-993 B	-0-	319	1	6780	2	N	-0-					-0-
03	8370 X	7573	-0-	-797 B	-0-	361	1	7212	2	N	-0-					-0-
04	8100 X	5908	-0-	-2192 B	-0-	214	1	5694	2	N	-0-					-0-
05	7874 X	7671	-0-	-203 B	-0-	278	1	7393	2	N	-0-					-0-
06	7620 X	6674	-0-	-946 B	-0-	251	1	6423	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

01	8401 X	5340	-0-	-3061 B	-0-	5340	2			N	-0-					88
02	7560 X	5932	-0-	-1628 B	-0-	5932	2			N	-0-					88
03	8091 X	7227	-0-	-864 B	-0-	7227	2			N	-0-					88
04	7530 X	7330	-0-	-200 B	-0-	7330	2			N	-0-					88
05	9313 X	9313	-0-	-0- B	-0-	9313	2			N	-0-					88
*06	8838 X	8838	-0-	-0- B	-0-	8838	2			N	-0-					88

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

01	19251 X	15969	-0-	-3282 B	-0-	875	1	15094	2	N	-0-					-0-
02	15932 X	13299	-0-	-2633 B	-0-	598	1	12701	2	N	-0-					-0-
03	17453 X	14949	-0-	-2504 B	-0-	713	1	14236	2	N	-0-					-0-
04	15720 X	13106	-0-	-2614 B	-0-	474	1	12632	2	N	-0-					-0-
05	15965 X	13316	-0-	-2649 B	-0-	483	1	12833	2	N	-0-					-0-
06	15450 X	3725	-0-	-11725 B	-0-	140	1	3585	2	N	-0-					-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

01	12865 X	7697	-0-	-5168 B	-0-	7697	2			N	-0-					38
02	10948 X	9199	-0-	-1749 B	-0-	9199	2			N	-0-					38
03	10416 X	7803	-0-	-2613 B	-0-	7803	2			N	-0-					38
04	9840 X	7541	-0-	-2299 B	-0-	7541	2			N	-0-					38
05	10199 X	8310	-0-	-1889 B	-0-	8310	2			N	-0-					38
06	9870 X	8273	-0-	-1597 B	-0-	8273	2			N	-0-					38

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562

01	10044 X	7631	-0-	-2413 B	-22546	7631	2			N	-0-					2
02	9044 X	8295	-0-	-749 B	-22546	8295	2			N	-0-					2
03	9548 X	9072	-0-	-476 B	-22546	9072	2			N	-0-					2
04	9240 X	7966	-0-	-1274 B	-22546	7966	2			N	-0-					2
05	9548 X	9040	-0-	-508 B	-22546	9040	2			N	-0-					2
06	8880 X	8541	-0-	-339 B	-22546	8541	2			N	-0-					2

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15004 X	7405	-0-	-7599 B	-0-	7405 2		N	-0-			-0-
02	13106 X	13106	-0-	-0- B	-0-	13106 2		N	-0-			-0-
03	13485 X	12394	-0-	-1091 B	-0-	12394 2		N	-0-			-0-
04	12960 X	11591	-0-	-1369 B	-0-	11591 2		N	-0-			-0-
05	13702 X	11369	-0-	-2333 B	-0-	11369 2		N	-0-			-0-
06	13260 X	10433	-0-	-2827 B	-0-	10433 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

01	5580 X	4681	-0-	-899 B	-0-	4681 2		N	-0-			48
02	4704 X	4576	-0-	-128 B	-0-	4576 2		N	-0-			48
03	5115 X	4755	-0-	-360 B	-0-	4755 2		N	-0-			48
04	4770 X	4354	-0-	-416 B	-0-	4354 2		N	-0-			48
05	5053 X	4862	-0-	-191 B	-0-	4862 2		N	-0-			48
06	4890 X	4316	-0-	-574 B	-0-	4316 2		N	-0-			48

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

01	13702 X	9726	-0-	-3976 B	-0-	9726 2		N	-0-			17
02	11648 X	9139	-0-	-2509 B	-0-	9139 2		N	-0-			17
03	12586 X	6920	-0-	-5666 B	-0-	6920 2		N	-0-			17
04	10410 X	8688	-0-	-1722 B	-0-	8688 2		N	-0-			17
05	10447 X	7979	-0-	-2468 B	-0-	7979 2		N	-0-			17
06	9780 X	9101	-0-	-679 B	-0-	9101 2		N	-0-			17

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

01	6107 X	4751	-0-	-1356 B	-0-	4751 2		N	-0-			50
02	5292 X	4809	-0-	-483 B	-0-	4809 2		N	-0-			50
03	5797 X	5006	-0-	-791 B	-0-	5006 2		N	-0-			50
04	5460 X	5166	-0-	-294 B	-0-	5166 2		N	-0-			50
05	5642 X	4987	-0-	-655 B	-0-	4987 2		N	-0-			50
06	5160 X	4604	-0-	-556 B	-0-	4604 2		N	-0-			50

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

01	6572 X	5593	-0-	-979 B	-0-	5593 2		N	-0-			80
02	4543 X	4543	-0-	-0- B	-0-	4543 2		N	-0-			80
03	4894 X	4894	-0-	-0- B	-0-	4894 2		N	-0-			80
04	5084 X	5084	-0-	-0- B	-0-	5084 2		N	-0-			80
05	5389 X	5389	-0-	-0- B	-0-	5389 2		N	-0-			80
*06	4913 X	4913	-0-	-0- B	-0-	4913 2		N	-0-			80

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

01	23219 X	9662	-0-	-13557 B	-0-	529 1	9133 2	N	-0-			120
02	19376 X	37	-0-	-19339 B	-0-	2 1	35 2	N	-0-			120
03	21452 X	9872	-0-	-11580 B	-0-	471 1	9401 2	N	-0-			120
04	27386 X	27386	-0-	-0- B	-0-	991 1	26395 2	N	-0-			120
05	23986 X	23986	-0-	-0- B	-0-	869 1	23117 2	N	-0-			120
*06	21253 X	21253	-0-	-0- B	-0-	799 1	20454 2	N	-0-			120

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

01	3844 X	3808	-0-	-36 B	-0-	3808 2		N	-0-			23
02	3472 X	3084	-0-	-388 B	-0-	3084 2		N	-0-			23
03	3844 X	3529	-0-	-315 B	-0-	3529 2		N	-0-			23
04	3720 X	3285	-0-	-435 B	-0-	3285 2		N	-0-			23
05	3813 X	3243	-0-	-570 B	-0-	3243 2		N	-0-			23
06	3690 X	3125	-0-	-565 B	-0-	3125 2		N	-0-			23

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	15995	-0-	-3628 B	-0-	15995	2			N	-0-					79
02	16716	X	14188	-0-	-2528 B	-0-	14188	2			N	-0-					79
03	17670	X	15446	-0-	-2224 B	-0-	15446	2			N	-0-					79
04	16920	X	14219	-0-	-2701 B	-0-	14219	2			N	-0-					79
05	16802	X	14192	-0-	-2610 B	-0-	14192	2			N	-0-					79
06	15480	X	13813	-0-	-1667 B	-0-	13813	2			N	-0-					79

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

01	14601	X	12308	-0-	-2293 B	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	10874	-0-	-1558 B	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	10598	-0-	-2670 B	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	10378	-0-	-1532 B	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	10856	-0-	-1451 B	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	9703	-0-	-2207 B	-0-	9703	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780

01	9269	X	8334	-0-	-935 B	-29623	8334	2			N	-0-					17
02	8232	X	6282	-0-	-1950 B	-29623	6282	2			N	-0-					17
03	8618	X	8425	-0-	-193 B	-29623	8425	2			N	-0-					17
04	8220	X	7964	-0-	-256 B	-29623	7964	2			N	-0-					17
05	8494	X	7940	-0-	-554 B	-29623	7940	2			N	-0-					17
06	8160	X	7274	-0-	-886 B	-29623	7274	2			N	-0-					17

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

01	4433	X	3816	-0-	-617 B	-0-	3816	2			N	-0-					73
02	3976	X	3535	-0-	-441 B	-0-	3535	2			N	-0-					73
03	4154	X	3620	-0-	-534 B	-0-	3620	2			N	-0-					73
04	3810	X	3766	-0-	-44 B	-0-	3766	2			N	-0-					73
05	3906	X	3535	-0-	-371 B	-0-	3535	2			N	-0-					73
06	3780	X	3240	-0-	-540 B	-0-	3240	2			N	-0-					73

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

01	9889	X	8937	-0-	-952 B	-70216	8937	2			N	-0-					135
02	8484	X	7698	-0-	-786 B	-70216	7698	2			N	-0-					135
03	8897	X	6839	-0-	-2058 B	-70216	6839	2			N	-0-					135
04	8640	X	8475	-0-	-165 B	-70216	8475	2			N	-0-					135
05	8928	X	6419	-0-	-2509 B	-70216	6419	2			N	-0-					135
06	8640	X	5408	-0-	-3232 B	-70216	5408	2			N	-0-					135

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

01	10199	X	9219	-0-	-980 B	-0-	9219	2			N	-0-					58
02	8988	X	8078	-0-	-910 B	-0-	8078	2			N	-0-					58
03	9703	X	8999	-0-	-704 B	-0-	8999	2			N	-0-					58
04	8910	X	8059	-0-	-851 B	-0-	8059	2			N	-0-					58
05	9207	X	8220	-0-	-987 B	-0-	8220	2			N	-0-					58
06	8910	X	8368	-0-	-542 B	-0-	8368	2			N	-0-					58

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

01	13237	X	5107	-0-	-8130 B	-443178	280	1	4827	2	N	-0-					100
02	11200	X	6984	-0-	-4216 B	-443178	314	1	6670	2	N	-0-					100
03	12400	X	6297	-0-	-6103 B	-443178	300	1	5997	2	N	-0-					100
04	10320	X	10555	-0-	235 B	-442943	382	1	10173	2	N	-0-					100
05	8339	X	3859	-0-	-4480 B	-442943	140	1	3719	2	N	-0-					100
06	7470	X	2540	-0-	-4930 B	-442943	96	1	2444	2	N	-0-					100

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	1368	-0-	-3468 B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
02	5814	X	5814	-0-	-0- B	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
03	5262	X	5262	-0-	-0- B	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
04	4480	X	4480	-0-	-0- B	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4078	-0-	-634 B	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3935	-0-	-625 B	-0-	3935	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

01	3596	X	3345	-0-	-251 B	-0-	3345	2			N	-0-					77
02	3220	X	2966	-0-	-254 B	-0-	2966	2			N	-0-					77
03	3565	X	3396	-0-	-169 B	-0-	3396	2			N	-0-					77
04	5168	X	5168	-0-	-0- B	-0-	5168	2			N	-0-					77
05	5792	X	5792	-0-	-0- B	-0-	5792	2			N	-0-					77
*06	4009	X	4009	-0-	-0- B	-0-	4009	2			N	-0-					77

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

01	7347	X	6414	-0-	-933 B	-0-	6414	2			N	-0-					120
02	7084	X	5737	-0-	-1347 B	-0-	5728	2	9	9	N	8					128
03	7564	X	6788	-0-	-776 B	-0-	6788	2			N	-0-					128
04	7140	X	6374	-0-	-766 B	-0-	6374	2			N	-0-					128
05	7037	X	6442	-0-	-595 B	-0-	6442	2			N	-0-					128
06	6570	X	6183	-0-	-387 B	-0-	6183	2			N	-0-					128

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

01	27900	X	15489	-0-	-12411 B	-0-	15489	2			N	-0-					30
02	19208	X	13211	-0-	-5997 B	-0-	13211	2			N	-0-					30
03	19313	X	13724	-0-	-5589 B	-0-	13724	2			N	-0-					30
04	18690	X	12551	-0-	-6139 B	-0-	12482	2	69	9	N	63					93
05	16895	X	12231	-0-	-4664 B	-0-	12231	2			N	-0-					93
06	15000	X	11523	-0-	-3477 B	-0-	11523	2			N	-0-					93

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 13322

01	8577	X	8577	-0-	-0- B	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
02	81174	X	81174	-0-	-0- B	-0-	81174	2			N	-0-					-0-
03	61892	X	61892	-0-	-0- B	-0-	61892	2			N	-0-					-0-
04	39711	X	39711	-0-	-0- B	-0-	39711	2			N	-0-					-0-
05	89869	X	45236	-0-	-44633 B	-0-	45236	2			N	-0-					-0-
06	86970	X	35425	-0-	-51545 B	-0-	35425	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

01	10664	X	-0-	-0-	-10664 B	-0-					N	-0-					75
02	8568	X	8210	-0-	-358 B	-0-	8210	2			N	-0-					75
03	10602	X	10602	-0-	-0- B	-0-	10602	2			N	-0-					75
04	10270	X	10270	-0-	-0- B	-0-	10270	2			N	-0-					75
05	9529	X	9529	-0-	-0- B	-0-	9529	2			N	-0-					75
*06	9738	X	9738	-0-	-0- B	-0-	9738	2			N	-0-					75

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

01	7626	X	6144	-0-	-1482 B	-0-	6144	2			N	-0-					68
02	6860	X	6168	-0-	-692 B	-0-	6168	2			N	-0-					68
03	7533	X	6999	-0-	-534 B	-0-	6999	2			N	-0-					68
04	7200	X	6770	-0-	-430 B	-0-	6770	2			N	-0-					68
05	7440	X	6886	-0-	-554 B	-0-	6886	2			N	-0-					68
06	6780	X	6618	-0-	-162 B	-0-	6618	2			N	-0-					68

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650 X	3786	-0-	-864 B	-0-	3786	2			N	-0-					153
02	4088 X	3589	-0-	-499 B	-0-	3589	2			N	-0-					153
03	4371 X	3706	-0-	-665 B	-0-	3706	2			N	-0-					153
04	3930 X	3585	-0-	-345 B	-0-	3585	2			N	-0-					153
05	4061 X	3801	-0-	-260 B	-0-	3801	2			N	-0-					153
06	3840 X	3586	-0-	-254 B	-0-	3586	2			N	-0-					153

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

01	16461 X	15403	-0-	-1058 B	-0-	15403	2			N	-0-					3
02	14616 X	12349	-0-	-2267 B	-0-	12349	2			N	-0-					3
03	16027 X	14938	-0-	-1089 B	-0-	14938	2			N	-0-					3
04	14940 X	14114	-0-	-826 B	-0-	14114	2			N	-0-					3
05	15438 X	13657	-0-	-1781 B	-0-	13657	2			N	-0-					3
06	14910 X	13858	-0-	-1052 B	-0-	13858	2			N	-0-					3

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

01	3844 X	3225	-0-	-619 B	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
02	3388 X	2826	-0-	-562 B	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
03	3720 X	3025	-0-	-695 B	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
04	3600 X	2901	-0-	-699 B	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
05	3410 X	2928	-0-	-482 B	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
*06	3918 X	3918	-0-	-0- B	-0-	3918	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

01	7781 X	7086	-0-	-695 B	-0-	7086	2			N	-0-					65
02	6776 X	6432	-0-	-344 B	-0-	6432	2			N	-0-					65
03	7347 X	7084	-0-	-263 B	-0-	7084	2			N	-0-					65
04	6870 X	6840	-0-	-30 B	-0-	6840	2			N	-0-					65
05	7130 X	7027	-0-	-103 B	-0-	7027	2			N	-0-					65
06	6900 X	6782	-0-	-118 B	-0-	6782	2			N	-0-					65

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

01	8959 X	2490	-0-	-6469 B	-0-	136	1	2354	2	N	-0-					-0-
02	10108 X	2037	-0-	-8071 B	-0-	92	1	1945	2	N	-0-					-0-
03	9716 X	9716	-0-	-0- B	-0-	463	1	9253	2	N	-0-					-0-
04	8340 X	4249	-0-	-4091 B	-0-	154	1	4095	2	N	-0-					-0-
05	9059 X	9059	-0-	-0- B	-0-	328	1	8731	2	N	-0-					-0-
*06	10292 X	10292	-0-	-0- B	-0-	387	1	9905	2	N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

01	52111 X	45676	-0-	-6435 B	-0-	45676	2			N	-0-					-0-
02	47068 X	38667	-0-	-8401 B	-0-	38667	2			N	-0-					-0-
03	50468 X	41043	-0-	-9425 B	-0-	41043	2			N	-0-					-0-
04	47760 X	39325	-0-	-8435 B	-0-	39325	2			N	-0-					-0-
05	48422 X	36543	-0-	-11879 B	-0-	36543	2			N	-0-					-0-
06	44190 X	43054	-0-	-1136 B	-0-	43054	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

01	7059 X	7059	-0-	-0- B	-0-	7057	2	2	9	N	2					87
02	5656 X	5656	-0-	-0- B	-0-	5656	2			N	-0-					87
03	7406 X	7406	-0-	-0- B	-0-	7406	2			N	-0-					87
04	6165 X	6165	-0-	-0- B	-0-	6165	2			N	-0-					87
05	5164 X	5164	-0-	-0- B	-0-	5164	2			N	-0-					87
*06	7563 X	7563	-0-	-0- B	-0-	7563	2			N	-0-					87

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26474 X	4492	-0-	-21982 B	-0-	246	1	4246	2	N	-0-					-0-
02	33796 X	4065	-0-	-29731 B	-0-	183	1	3882	2	N	-0-					-0-
03	16213 X	5266	-0-	-10947 B	-0-	251	1	5015	2	N	-0-					-0-
04	8190 X	6188	-0-	-2002 B	-0-	224	1	5964	2	N	-0-					-0-
05	6882 X	5979	-0-	-903 B	-0-	217	1	5762	2	N	-0-					-0-
06	5100 X	3552	-0-	-1548 B	-0-	134	1	3418	2	N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

01	27559 X	19725	-0-	-7834 B	-507931	19725	2			N	-0-					7
02	23324 X	21693	-0-	-1631 B	-507931	21693	2			N	-0-					7
03	25575 X	22518	-0-	-3057 B	-507931	22518	2			N	-0-					7
04	24240 X	19812	-0-	-4428 B	-507931	19812	2			N	-0-					7
05	24025 X	21495	-0-	-2530 B	-507931	21495	2			N	-0-					7
06	23250 X	19819	-0-	-3431 B	-507931	19819	2			N	-0-					7

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

01	5332 X	4629	-0-	-703 B	-0-	4629	2			N	-0-					135
02	4620 X	4002	-0-	-618 B	-0-	4002	2			N	-0-					135
03	4991 X	2849	-0-	-2142 B	-0-	2849	2			N	-0-					135
04	4710 X	2318	-0-	-2392 B	-0-	2318	2			N	-0-					135
05	4805 X	-0-	-0-	-4805 B	-0-					N	-0-					135
06	4470 X	-0-	-0-	-4470 B	-0-					N	-0-					135

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

01	7378 X	7	-0-	-7371 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	7532 X	4953	-0-	-2579 B	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
03	7657 X	7482	-0-	-175 B	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
04	8466 X	8466	-0-	-0- B	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
05	8058 X	8058	-0-	-0- B	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
06	7230 X	7178	-0-	-52 B	-0-	7178	2			N	-0-					-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

01	17019 X	11911	-0-	-5108 B	-0-	254	1	11587	2	N	64					99
						70	9									
02	15544 X	15544	-0-	-0- B	-0-	299	1	14964	2	N	255	167	1			187
						281	9									
03	20415 X	20415	-0-	-0- B	-0-	396	1	20019	2	N	-0-					187
04	18527 X	18527	-0-	-0- B	-0-	349	1	18178	2	N	-0-					187
05	19214 X	19214	-0-	-0- B	-0-	367	1	18847	2	N	-0-					187
*06	15678 X	15678	-0-	-0- B	-0-	307	1	15371	2	N	-0-					187

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261549 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 17177 PERF.14491 - 16487

01	1612 N	1565	-0-	-47 B	-0-	1565	2			N	-0-					2
02	1540 N	1097	-0-	-443 B	-0-	1097	2			N	-0-					2
03	1705 N	1305	-0-	-400 B	-0-	1305	2			N	-0-					2
04	1500 N	1484	-0-	-16 B	-0-	1484	2			N	-0-					2
05	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2			N	-0-					2
*06	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	2			N	-0-					2

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21700 X	16219	-0-	-5481 B	-0-	889	1	15330	2	N	-0-					-0-
02	23688 X	13464	-0-	-10224 B	-0-	605	1	12859	2	N	-0-					-0-
03	26226 X	13380	-0-	-12846 B	-0-	638	1	12742	2	N	-0-					-0-
04	40521 X	40521	-0-	-0- B	-0-	1467	1	39054	2	N	-0-					-0-
05	26226 X	20141	-0-	-6085 B	-0-	730	1	19411	2	N	-0-					-0-
06	15690 X	12246	-0-	-3444 B	-0-	461	1	11785	2	N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

01	16864 X	10433	-0-	-6431 B	-0-	572	1	9861	2	N	-0-					-0-
02	7869 X	7869	-0-	-0- B	-0-	354	1	7515	2	N	-0-					-0-
03	8787 X	8787	-0-	-0- B	-0-	419	1	8368	2	N	-0-					-0-
04	7038 X	7038	-0-	-0- B	-0-	255	1	6783	2	N	-0-					-0-
05	8439 X	8439	-0-	-0- B	-0-	306	1	8133	2	N	-0-					-0-
*06	9832 X	9832	-0-	-0- B	-0-	370	1	9462	2	N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

01	26474 X	10653	-0-	-15821 B	-0-	584	1	10069	2	N	-0-					-0-
02	23044 X	4780	-0-	-18264 B	-0-	215	1	4565	2	N	-0-					-0-
03	25513 X	7146	-0-	-18367 B	-0-	341	1	6805	2	N	-0-					-0-
04	24690 X	13972	-0-	-10718 B	-0-	506	1	13466	2	N	-0-					-0-
05	30296 X	30296	-0-	-0- B	-0-	1098	1	29198	2	N	-0-					-0-
*06	26029 X	26029	-0-	-0- B	-0-	979	1	25050	2	N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

01	6280 X	6280	-0-	-0- B	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
02	4424 X	4424	-0-	-0- B	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	3948	-0-	-578 B	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
04	4590 X	3775	-0-	-815 B	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
05	4743 X	2020	-0-	-2723 B	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
06	4590 X	4090	-0-	-500 B	-0-	4090	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

01	27869 X	17001	-0-	-10868 B	-0-	931	1	16070	2	N	-0-					-0-
02	21784 X	19201	-0-	-2583 B	-0-	863	1	18338	2	N	-0-					-0-
03	23095 X	19522	-0-	-3573 B	-0-	931	1	18591	2	N	-0-					-0-
04	22350 X	12240	-0-	-10110 B	-0-	443	1	11797	2	N	-0-					-0-
05	23095 X	16911	-0-	-6184 B	-0-	613	1	16298	2	N	-0-					-0-
06	20580 X	14412	-0-	-6168 B	-0-	542	1	13870	2	N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

01	5983 X	4691	-0-	-1292 B	-0-	4691	2			N	-0-					102
02	4984 X	4593	-0-	-391 B	-0-	4593	2			N	-0-					102
03	5518 X	4820	-0-	-698 B	-0-	4820	2			N	-0-					102
04	5010 X	4872	-0-	-138 B	-0-	4872	2			N	-0-					102
05	5298 X	5298	-0-	-0- B	-0-	5298	2			N	-0-					102
06	4920 X	4728	-0-	-192 B	-0-	4728	2			N	-0-					102

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

01	15810 X	11951	-0-	-3859 B	-0-	11951	2			N	-0-					120
02	11480 X	8244	-0-	-3236 B	-0-	8244	2			N	-0-					120
03	12710 X	7050	-0-	-5660 B	-0-	7050	2			N	-0-					120
04	12300 X	6101	-0-	-6199 B	-0-	6018	2	83	9	N	75	175	1			20
05	12121 X	6233	-0-	-5888 B	-0-	6233	2			N	-0-					20
06	11580 X	6350	-0-	-5230 B	-0-	6350	2			N	-0-					20

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	2966	-0-	-1188 B	-0-	139	1	2827	2	N	-0-					-0-
02	3892 X	3030	-0-	-862 B	-0-	155	1	2875	2	N	-0-					-0-
03	4774 X	4257	-0-	-517 B	-0-	203	1	4054	2	N	-0-					-0-
04	4620 X	3029	-0-	-1591 B	-0-	134	1	2895	2	N	-0-					-0-
05	4774 X	3222	-0-	-1552 B	-0-	138	1	3084	2	N	-0-					-0-
06	4110 X	2921	-0-	-1189 B	-0-	137	1	2784	2	N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

01	2606 N	2606	-0-	-0- B	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
02	2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
03	1953 N	1874	-0-	-79 B	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
04	2220 N	2017	-0-	-203 B	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
05	2576 N	2576	-0-	-0- B	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
*06	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

01	28241 X	22186	-0-	-6055 B	-0-	22186	2			N	-0-					-0-
02	22764 X	21429	-0-	-1335 B	-0-	21429	2			N	-0-					-0-
03	24924 X	20584	-0-	-4340 B	-0-	20584	2			N	-0-					-0-
04	23280 X	18398	-0-	-4882 B	-0-	18398	2			N	-0-					-0-
05	23715 X	22282	-0-	-1433 B	-0-	22282	2			N	-0-					-0-
06	22950 X	16405	-0-	-6545 B	-0-	16405	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

01	4588 X	4204	-0-	-384 B	-0-	4204	2			N	-0-					47
02	8485 X	8485	-0-	-0- B	-0-	8485	2			N	-0-					47
03	7839 X	7839	-0-	-0- B	-0-	7839	2			N	-0-					47
04	8261 X	8261	-0-	-0- B	-0-	8261	2			N	-0-					47
05	8364 X	8364	-0-	-0- B	-0-	8364	2			N	-0-					47
*06	7093 X	7093	-0-	-0- B	-0-	7093	2			N	-0-					47

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

01	7998 X	5713	-0-	-2285 B	-0-	5713	2			N	-0-					121
02	6552 X	5728	-0-	-824 B	-0-	5726	2	2	9	N	2					123
03	7254 X	5796	-0-	-1458 B	-0-	5796	2			N	-0-					123
04	6510 X	4894	-0-	-1616 B	-0-	4894	2			N	-0-					123
05	6355 X	5165	-0-	-1190 B	-0-	5165	2			N	-0-					123
06	6150 X	5850	-0-	-300 B	-0-	5831	2	19	9	N	17					140

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

01	10327 X	10327	-0-	-0- B	-0-	566	1	9761	2	N	-0-					-0-
02	8521 X	8521	-0-	-0- B	-0-	383	1	8138	2	N	-0-					-0-
03	9202 X	9202	-0-	-0- B	-0-	439	1	8763	2	N	-0-					-0-
04	7734 X	7734	-0-	-0- B	-0-	280	1	7454	2	N	-0-					-0-
05	8343 X	8343	-0-	-0- B	-0-	302	1	8041	2	N	-0-					-0-
*06	7796 X	7796	-0-	-0- B	-0-	293	1	7503	2	N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

01	4619 X	4273	-0-	-346 B	-0-	4273	2			N	-0-					73
02	3808 X	3256	-0-	-552 B	-0-	3256	2			N	-0-					73
03	4437 X	4437	-0-	-0- B	-0-	4437	2			N	-0-					73
04	4355 X	4355	-0-	-0- B	-0-	4355	2			N	-0-					73
05	4344 X	4344	-0-	-0- B	-0-	4344	2			N	-0-					73
06	4080 X	4076	-0-	-4 B	-0-	4076	2			N	-0-					73

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019 X	12732	-0-	-4287 B	-0-	698	1	12034	2	N	-0-					17
02	18424 X	10398	-0-	-8026 B	-0-	467	1	9931	2	N	-0-					17
03	15128 X	1687	-0-	-13441 B	-0-	80	1	1607	2	N	-0-					17
04	14460 X	13881	-0-	-579 B	-0-	503	1	13378	2	N	-0-					17
05	14942 X	1842	-0-	-13100 B	-0-	67	1	1775	2	N	-0-					17
*06	16880 X	16880	-0-	-0- B	-0-	635	1	16245	2	N	-0-					17

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

01	14601 X	9777	-0-	-4824 B	-0-	9777	2			N	-0-					55
02	13188 X	9134	-0-	-4054 B	-0-	9134	2			N	-0-					55
03	12090 X	6662	-0-	-5428 B	-0-	6662	2			N	-0-					55
04	11700 X	6899	-0-	-4801 B	-0-	6899	2			N	-0-					55
05	11098 X	6175	-0-	-4923 B	-0-	6175	2			N	-0-					55
06	9780 X	3957	-0-	-5823 B	-0-	3957	2			N	-0-					55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

01	5703 X	5703	-0-	-0- B	-0-	5703	2			N	-0-					52
02	9072 X	4191	-0-	-4881 B	-0-	4191	2			N	-0-					52
03	7378 X	5125	-0-	-2253 B	-0-	5125	2			N	-0-					52
04	5520 X	4478	-0-	-1042 B	-0-	4478	2			N	-0-					52
05	5704 X	1964	-0-	-3740 B	-0-	1964	2			N	-0-					52
*06	8499 X	8499	-0-	-0- B	-0-	8499	2			N	-0-					52

GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

01	14787 X	11203	-0-	-3584 B	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
02	12236 X	10189	-0-	-2047 B	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
03	13268 X	2677	-0-	-10591 B	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
04	14477 X	14477	-0-	-0- B	-0-	14477	2			N	-0-					-0-
05	11284 X	6655	-0-	-4629 B	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
06	10920 X	10089	-0-	-831 B	-0-	10089	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

01	45911 X	32508	-0-	-13403 B	-0-	32508	2			N	-0-					83
02	39564 X	29479	-0-	-10085 B	-0-	29396	2	83	9	N	75					158
03	42563 X	30185	-0-	-12378 B	-0-	30185	2			N	-0-					158
04	39660 X	30746	-0-	-8914 B	-0-	30746	2			N	-0-					158
05	37200 X	31766	-0-	-5434 B	-0-	31766	2			N	-0-					158
06	31590 X	26707	-0-	-4883 B	-0-	26707	2			N	-0-					158

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

01	25327 X	13798	-0-	-11529 B	-0-	756	1	13042	2	N	-0-					-0-
02	17697 X	17697	-0-	-0- B	-0-	796	1	16901	2	N	-0-					-0-
03	20104 X	20104	-0-	-0- B	-0-	959	1	19145	2	N	-0-					-0-
04	14820 X	12822	-0-	-1998 B	-0-	464	1	12358	2	N	-0-					-0-
05	16165 X	16165	-0-	-0- B	-0-	586	1	15579	2	N	-0-					-0-
*06	16201 X	16201	-0-	-0- B	-0-	609	1	15592	2	N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

01	25451 X	22236	-0-	-3215 B	-0-	22236	2			N	-0-					-0-
02	22176 X	19565	-0-	-2611 B	-0-	19565	2			N	-0-					-0-
03	24304 X	20417	-0-	-3887 B	-0-	20417	2			N	-0-					-0-
04	22710 X	19642	-0-	-3068 B	-0-	19642	2			N	-0-					-0-
05	23033 X	10240	-0-	-12793 B	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
*06	23924 X	23924	-0-	-0- B	-0-	23924	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 #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46903	X	23955	-0-	-22948 B	-0-	23955	2			N	-0-					-0-
02	35700	X	23304	-0-	-12396 B	-0-	23304	2			N	-0-					-0-
03	36456	X	21644	-0-	-14812 B	-0-	21644	2			N	-0-					-0-
04	31110	X	21365	-0-	-9745 B	-0-	21365	2			N	-0-					-0-
05	31186	X	7668	-0-	-23518 B	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
*06	25586	X	25586	-0-	-0- B	-0-	25586	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

01	12558	X	12558	-0-	-0- B	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
02	10189	X	10189	-0-	-0- B	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
03	11017	X	11017	-0-	-0- B	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
04	11177	X	11177	-0-	-0- B	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
05	10755	X	10755	-0-	-0- B	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
*06	11176	X	11176	-0-	-0- B	-0-	11176	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

01	226858	X	71566	-0-	-155292 B	-0-	71500	2	66	9	N	60					110
02	195944	X	178805	-0-	-17139 B	-0-	178783	2	22	9	N	20					130
03	199423	X	193189	-0-	-6234 B	-0-	193189	2			N	-0-					130
04	155150	X	155150	-0-	-0- B	-0-	155150	2			N	-0-					130
05	197966	X	135492	-0-	-62474 B	-0-	135492	2			N	-0-					130
06	191580	X	154661	-0-	-36919 B	-0-	154661	2			N	-0-					130

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

01	39091	X	26889	-0-	-12202 B	-0-	26889	2			N	-0-					-0-
02	33768	X	25303	-0-	-8465 B	-0-	25303	2			N	-0-					-0-
03	35030	X	28632	-0-	-6398 B	-0-	28632	2			N	-0-					-0-
04	30870	X	13099	-0-	-17771 B	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
05	30070	X	1529	-0-	-28541 B	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
06	27720	X	21460	-0-	-6260 B	-0-	21460	2			N	-0-					-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

01	7967	X	7123	-0-	-844 B	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6267	-0-	-845 B	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6614	-0-	-981 B	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6443	-0-	-457 B	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6718	-0-	-412 B	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5973	-0-	-927 B	-0-	5973	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

01	77810	X	60859	-0-	-16951 B	-0-	60859	2			N	-0-					-0-
02	63084	X	51836	-0-	-11248 B	-0-	51836	2			N	-0-					-0-
03	69843	X	48447	-0-	-21396 B	-0-	48447	2			N	-0-					-0-
04	64740	X	50780	-0-	-13960 B	-0-	50780	2			N	-0-					-0-
05	66898	X	18541	-0-	-48357 B	-0-	18541	2			N	-0-					-0-
06	58890	X	24795	-0-	-34095 B	-0-	24795	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

01	9362	X	8860	-0-	-502 B	-0-	8860	2			N	-0-					23
02	8960	X	7805	-0-	-1155 B	-0-	7805	2			N	-0-					23
03	9641	X	8399	-0-	-1242 B	-0-	8399	2			N	-0-					23
04	8790	X	8554	-0-	-236 B	-0-	8554	2			N	-0-					23
05	9083	X	7906	-0-	-1177 B	-0-	7906	2			N	-0-					23
06	8580	X	8146	-0-	-434 B	-0-	8146	2			N	-0-					23

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	78833 X	63114	-0-	-15719 B	-0-	63114 2		N	-0-			-0-
02	69244 X	53389	-0-	-15855 B	-0-	53389 2		N	-0-			-0-
03	69595 X	56263	-0-	-13332 B	-0-	56263 2		N	-0-			-0-
04	61080 X	49616	-0-	-11464 B	-0-	49616 2		N	-0-			-0-
05	63116 X	11631	-0-	-51485 B	-0-	11631 2		N	-0-			-0-
06	61080 X	59172	-0-	-1908 B	-0-	59172 2		N	-0-			-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 17445

01	27683 X	11929	-0-	-15754 B	-0-	11929 2		N	-0-			-0-
02	25004 X	16798	-0-	-8206 B	-0-	16798 2		N	-0-			-0-
03	23429 X	23429	-0-	-0- B	-0-	23429 2		N	-0-			-0-
04	23487 X	23487	-0-	-0- B	-0-	23487 2		N	-0-			-0-
05	23639 X	23639	-0-	-0- B	-0-	23639 2		N	-0-			-0-
06	22680 X	19562	-0-	-3118 B	-0-	19562 2		N	-0-			-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

01	8302 X	8302	-0-	-0- B	-0-	347 1	7955 2	N	-0-			-0-
02	6094 X	6094	-0-	-0- B	-0-	259 1	5835 2	N	-0-			-0-
03	5704 X	5704	-0-	-0- B	-0-	243 1	5461 2	N	-0-			-0-
04	5689 X	5689	-0-	-0- B	-0-	243 1	5446 2	N	-0-			-0-
05	4984 X	4984	-0-	-0- B	-0-	220 1	4764 2	N	-0-			-0-
*06	6776 X	6776	-0-	-0- B	-0-	278 1	6498 2	N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

01	46438 X	35247	-0-	-11191 B	-0-	35247 2		N	-0-			-0-
02	39956 X	27174	-0-	-12782 B	-0-	27174 2		N	-0-			-0-
03	42284 X	16108	-0-	-26176 B	-0-	16108 2		N	-0-			-0-
04	37980 X	37125	-0-	-855 B	-0-	37125 2		N	-0-			-0-
05	37510 X	12298	-0-	-25212 B	-0-	12298 2		N	-0-			-0-
06	34110 X	33819	-0-	-291 B	-0-	33819 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

01	14446 X	8864	-0-	-5582 B	-0-	8864 2		N	-0-			10
02	12180 X	4127	-0-	-8053 B	-0-	4127 2		N	-0-			10
03	13082 X	8194	-0-	-4888 B	-0-	8194 2		N	-0-			10
04	13251 X	13251	-0-	-0- B	-0-	13251 2		N	-0-			10
05	13767 X	13767	-0-	-0- B	-0-	13767 2		N	-0-			10
*06	12195 X	12195	-0-	-0- B	-0-	12195 2		N	-0-			10

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

01	14508 X	6309	-0-	-8199 B	-0-	6309 2		N	-0-			-0-
02	11508 X	2245	-0-	-9263 B	-0-	2245 2		N	-0-			-0-
03	9238 X	3	-0-	-9235 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
04	8010 X	3021	-0-	-4989 B	-0-	3021 2		N	-0-			-0-
05	22834 X	22834	-0-	-0- B	-0-	22834 2		N	-0-			-0-
*06	17129 X	17129	-0-	-0- B	-0-	17129 2		N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

01	57939 X	40570	-0-	-17369 B	-0-	40570 2		N	-0-			-0-
02	45892 X	15904	-0-	-29988 B	-0-	15904 2		N	-0-			-0-
03	49248 X	49248	-0-	-0- B	-0-	49248 2		N	-0-			-0-
04	44700 X	32658	-0-	-12042 B	-0-	32658 2		N	-0-			-0-
05	46190 X	16134	-0-	-30056 B	-0-	16134 2		N	-0-			-0-
06	47670 X	-0-	-0-	-47670 B	-0-			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110298	X	77304	-0-	-32994 B	-0-	77304	2			N	-0-					-0-
02	90384	X	62332	-0-	-28052 B	-0-	62332	2			N	-0-					-0-
03	86025	X	71107	-0-	-14918 B	-0-	71107	2			N	-0-					-0-
04	83250	X	61415	-0-	-21835 B	-0-	61415	2			N	-0-					-0-
05	82150	X	58378	-0-	-23772 B	-0-	58378	2			N	-0-					-0-
06	74820	X	54300	-0-	-20520 B	-0-	54300	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

01	132711	X	101223	-0-	-31488 B	-0-	101223	2			N	-0-					8
02	111132	X	85943	-0-	-25189 B	-0-	85943	2			N	-0-					8
03	118947	X	90358	-0-	-28589 B	-0-	90358	2			N	-0-					8
04	109650	X	83978	-0-	-25672 B	-0-	83978	2			N	-0-					8
05	107105	X	83150	-0-	-23955 B	-0-	83150	2			N	-0-					8
06	97950	X	75900	-0-	-22050 B	-0-	75900	2			N	-0-					8

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

01	12028	X	8907	-0-	-3121 B	-0-	8896	2	11	9	N	10					43
02	8904	X	6526	-0-	-2378 B	-0-	6526	2			N	-0-					43
03	10021	X	10021	-0-	-0- B	-0-	10021	2			N	-0-					43
04	9540	X	6907	-0-	-2633 B	-0-	6907	2			N	-0-					43
05	9858	X	7941	-0-	-1917 B	-0-	7941	2			N	-0-					43
06	9540	X	6300	-0-	-3240 B	-0-	6300	2			N	-0-					43

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

01	19220	X	13667	-0-	-5553 B	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	11883	-0-	-4301 B	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	12895	-0-	-3814 B	-0-	12895	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	11839	-0-	-3131 B	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	11792	-0-	-2964 B	-0-	11792	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	11057	-0-	-2173 B	-0-	11057	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

01	27465	X	27465	-0-	-0- B	-0-	1505	1	25960	2	N	-0-					-0-
02	25686	X	25686	-0-	-0- B	-0-	1155	1	24531	2	N	-0-					-0-
03	26959	X	26959	-0-	-0- B	-0-	1286	1	25673	2	N	-0-					-0-
04	29048	X	29048	-0-	-0- B	-0-	1052	1	27996	2	N	-0-					-0-
05	29179	X	29179	-0-	-0- B	-0-	1057	1	28122	2	N	-0-					-0-
*06	26023	X	26023	-0-	-0- B	-0-	979	1	25044	2	N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

01	56215	X	56215	-0-	-0- B	-0-	3080	1	53135	2	N	-0-					-0-
02	13582	X	13582	-0-	-0- B	-0-	611	1	12971	2	N	-0-					-0-
03	806	X	607	-0-	-199 B	-0-	29	1	578	2	N	-0-					-0-
04	35944	X	35944	-0-	-0- B	-0-	1301	1	34643	2	N	-0-					-0-
05	46354	X	46354	-0-	-0- B	-0-	1680	1	44674	2	N	-0-					-0-
*06	47869	X	47869	-0-	-0- B	-0-	1800	1	46069	2	N	-0-					-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

01	7595	X	5933	-0-	-1662 B	-0-	5933	2			N	-0-					28
02	5516	X	4820	-0-	-696 B	-0-	4772	2	48	9	N	44					72
03	6107	X	6069	-0-	-38 B	-0-	6069	2			N	-0-					72
04	6236	X	6236	-0-	-0- B	-0-	6236	2			N	-0-					72
05	6107	X	6076	-0-	-31 B	-0-	6076	2			N	-0-					72
06	5880	X	5854	-0-	-26 B	-0-	5854	2			N	-0-					72

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5455	-0-	-838 B	-0-	5455	2			N	-0-					3
02	5460	X	4762	-0-	-698 B	-0-	4762	2			N	-0-					3
03	6045	X	5091	-0-	-954 B	-0-	5091	2			N	-0-					3
04	5460	X	5118	-0-	-342 B	-0-	5118	2			N	-0-					3
05	5456	X	5137	-0-	-319 B	-0-	5137	2			N	-0-					3
06	5280	X	4830	-0-	-450 B	-0-	4830	2			N	-0-					3

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

01	18786	X	12588	-0-	-6198 B	-0-	12588	2			N	-0-					240
02	14084	X	9892	-0-	-4192 B	-0-	9892	2			N	-0-					240
03	15593	X	11575	-0-	-4018 B	-0-	11575	2			N	-0-					240
04	13740	X	10018	-0-	-3722 B	-0-	10004	2	14	9	N	13	178	1			75
05	13299	X	9709	-0-	-3590 B	-0-	9709	2			N	-0-					75
06	12180	X	10341	-0-	-1839 B	-0-	10341	2			N	-0-					75

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

01	75640	X	59651	-0-	-15989 B	-0-	59651	2			N	-0-					177
02	65016	X	51198	-0-	-13818 B	-0-	51126	2	72	9	N	65	168	1			74
03	67983	X	53600	-0-	-14383 B	-0-	53545	2	55	9	N	50					124
04	63060	X	49391	-0-	-13669 B	-0-	49358	2	33	9	N	30	136	1			18
05	62620	X	48655	-0-	-13965 B	-0-	48655	2			N	-0-					18
06	57720	X	45549	-0-	-12171 B	-0-	45497	2	52	9	N	47					65

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

01	76880	X	40689	-0-	-36191 B	-0-	40689	2			N	-0-					-0-
02	64876	X	34769	-0-	-30107 B	-0-	34769	2			N	-0-					-0-
03	57629	X	34964	-0-	-22665 B	-0-	34964	2			N	-0-					-0-
04	51660	X	16290	-0-	-35370 B	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
05	47554	X	30119	-0-	-17435 B	-0-	30119	2			N	-0-					-0-
06	39390	X	27401	-0-	-11989 B	-0-	27401	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 14715 PERF.15075 - 17953

01	30005	X	30005	-0-	-0- B	-0-	30005	2			N	-0-					-0-
02	28869	X	28869	-0-	-0- B	-0-	28869	2			N	-0-					-0-
03	20274	X	19156	-0-	-1118 B	-0-	19156	2			N	-0-					-0-
04	19620	X	7740	-0-	-11880 B	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
05	20274	X	84	-0-	-20190 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	19620	X	6919	-0-	-12701 B	-0-	6919	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

01	144460	X	92263	-0-	-52197 B	-0-	92232	2	31	9	N	28					55
02	116368	X	78403	-0-	-37965 B	-0-	78350	2	53	9	N	48					103
03	115351	X	81786	-0-	-33565 B	-0-	81786	2			N	-0-					103
04	104490	X	75377	-0-	-29113 B	-0-	75281	2	96	9	N	87	170	1			20
05	100037	X	73842	-0-	-26195 B	-0-	73825	2	17	9	N	15					35
06	89280	X	68501	-0-	-20779 B	-0-	68501	2			N	-0-					35

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.16464 - 16516

01	26412	X	-0-	-0-	-26412 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	177936	X	177936	-0-	-0- B	-0-	177936	2			N	-0-					-0-
*06	196876	X	196876	-0-	-0- B	-0-	196876	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 14319 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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	22920	-0-	22920 B	22920	22920	2			N	-0-			-0-
06	T. A.	56549	-0-	56549 B	79469	56549	2			N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 14544 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	5779	-0-	5779 B	5779	5779	2			N	-0-			-0-
06	T. A.	89462	-0-	89462 B	95241	89462	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	19	1	1938	2	Y	-0-			-0-
02	1820 X	948	-0-	-872	-0-	9	1	939	2	Y	-0-			-0-
03	3813 X	3178	-0-	-635	-0-	31	1	3147	2	Y	-0-			-0-
04	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	46	1	4556	2	Y	-0-			-0-
05	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	44	1	4376	2	Y	-0-			-0-
06	3090 X	2444	-0-	-646	-0-	24	1	2420	2	Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

01	8246 X	8142	-0-	-104	-0-	81	1	8061	2	N	-0-			-0-
02	7616 X	7289	-0-	-327	-0-	72	1	7217	2	N	-0-			-0-
03	8432 X	8068	-0-	-364	-0-	80	1	7988	2	N	-0-			-0-
04	8160 X	7967	-0-	-193	-0-	79	1	7888	2	N	-0-			-0-
05	8432 X	7299	-0-	-1133	-0-	72	1	7227	2	N	-0-			-0-
06	7890 X	6837	-0-	-1053	-0-	68	1	6769	2	N	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1325	2	3	9	N	3					152
02	1316	N	1215	-0-	-101	-0-	1215	2			N	-0-					152
03	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	1240	2			N	-0-					152
04	1290	N	765	-0-	-525	-0-	765	2			N	-0-					152
*05	1457	N	780	-0-	-677	-0-	780	2			N	-0-					152
06	1230	N	1125	-0-	-105	-0-	1125	2			N	-0-	112	1			40

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
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	266	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	269	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	333	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	386	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	8	1	289	2	Y	-0-					1
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	8	1	272	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	1736	X	1623	-0-	-113	-0-	1623	2			N	-0-					86
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					86
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					86
*04	1034	N	682	-0-	-352	-0-	682	2			N	-0-	86	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2015 - WELL PLUGGED

XTO ENERGY INC. 945936
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					84
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					84
03	620	N	283	-0-	-337	-0-	283	2			N	-0-					84
04	600	N	213	-0-	-387	-0-	213	2			N	-0-					84
05	620	N	213	-0-	-407	-0-	213	2			N	-0-					84
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					84

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					162
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					162
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					162
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					162
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					162
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					162

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					97
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					97
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					97
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					97
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					97
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					97

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

01	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1678	2			N	-0-					81
02	1540	N	1522	-0-	-18	-0-	1522	2			N	-0-					81
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					81
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					81
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					81
*06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					81

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		43	-0-	43	43	43	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		35	-0-	35	78	35	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		43	-0-	43	121	43	2			N	-0-					-0-
05	182	X	61	-0-	-121	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*06	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

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

REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

01	3255 X	2782	-0-	-473	-0-	2750	2	32	9	N	29					78
02	3192 X	3145	-0-	-47	-0-	3145	2			N	-0-					78
03	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					78
04	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					78
05	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					78
*06	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3531	2	88	9	N	80	147	1			11

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1811	2	31	9	N	28					96
02	1484 N	1473	-0-	-11	-0-	1473	2			N	-0-					96
03	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1982	2	47	9	N	43					139
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					139
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1976	2	14	9	N	13					152
*06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1747	2	39	9	N	35	163	1			24

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					63
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					63
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					63
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					63
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					63
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

01	403 N	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-					14
02	420 N	328	-0-	-92	-0-	247	2	81	9	N	74					88
03	496 N	290	-0-	-206	-0-	288	2	2	9	N	2					90
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					90
05	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					90
*06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					90

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

01	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2661	2	11	9	N	10					171
02	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					171
03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					171
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					171
05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					171
*06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					171

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		N	-0-			20
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1517 2	61 9	N	55			75
03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2		N	-0-			75
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2		N	-0-			75
05	1736 N	1723	-0-	-13	-0-	1723 2		N	-0-			75
06	1710 N	1671	-0-	-39	-0-	1607 2	64 9	N	58			133

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

01	8463 X	8148	-0-	-315	-0-	8097 2	51 9	Y	46	59 1		10
02	7588 X	7482	-0-	-106	-0-	7468 2	14 9	Y	13			23
03	8401 X	7585	-0-	-816	-0-	7562 2	23 9	Y	21			44
04	8130 X	7409	-0-	-721	-0-	7379 2	30 9	Y	27	53 1		18
05	8401 X	7391	-0-	-1010	-0-	7358 2	33 9	Y	30			48
06	8010 X	7462	-0-	-548	-0-	7428 2	34 9	Y	31	59 1		20

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	1116 N	1045	-0-	-71	-0-	1045	2	N	-0-			39
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-			39
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-			39
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-			39
05	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	1098	2	N	-0-			39
06	1080 N	1036	-0-	-44	-0-	1036	2	N	-0-			39

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230303 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243010 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243832 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247827 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 4 RRCID -> 252919 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	2280	2			N	-0-					110
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					110
03	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	2243	2			N	-0-					110
04	2220	N	2135	-0-	-85	-0-	2135	2			N	-0-					110
05	2294	N	2107	-0-	-187	-0-	2107	2			N	-0-					110
06	2160	N	1851	-0-	-309	-0-	1851	2			N	-0-					110

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					30
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					30
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					30
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					30
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					30
*06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					30

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257622 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084

01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					225
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					225
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					225
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					225
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					225
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					225

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 7 RRCID -> 262596 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 264401 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265190 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269766 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862

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

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271282 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340

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

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271294 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062

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

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271863 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337 X	11194	-0-	-5143	-0-	11051	2	143	9	N	130					199
02	14336 X	8919	-0-	-5417	-0-	8811	2	108	9	N	98	188	1			109
03	14074 X	9238	-0-	-4836	-0-	9147	2	91	9	N	83					192
04	12630 X	8525	-0-	-4105	-0-	8497	2	28	9	N	25	180	1			37
05	12152 X	8574	-0-	-3578	-0-	8527	2	47	9	N	43					80
06	10830 X	8097	-0-	-2733	-0-	7943	2	154	9	N	140	175	1			45

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274816 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913

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

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179

01	66192 X	9409	-0-	-56783	-0-	9408	2	1	9	N	1					13
02	16296 X	6897	-0-	-9399	-0-	6897	2			N	-0-					13
03	15903 X	7061	-0-	-8842	-0-	7039	2	22	9	N	20					33
04	12330 X	5937	-0-	-6393	-0-	5937	2			N	-0-					33
05	11067 X	5626	-0-	-5441	-0-	5626	2			N	-0-					33
06	9120 X	4877	-0-	-4243	-0-	4877	2			N	-0-					33

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1643 #	476	-0-	-1167	-0-	465	2	11	9	N	10					192
02	1092 #	836	-0-	-256	-0-	836	2			N	-0-					192
03	1085 #	671	-0-	-414	-0-	638	2	33	9	N	30					222
04	1050 #	451	-0-	-599	-0-	293	2	158	9	N	144	184	1			182
05	930 #	903	-0-	-27	-0-	878	2	25	9	N	23					205
*06	1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	1038	2	29	9	N	26					231

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

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-

LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464

01	3224 X	3091	-0-	-133	-0-	3091	3			Y	-0-					21
02	2912 X	2771	-0-	-141	-0-	2771	3			Y	-0-					21
03	3100 X	3011	-0-	-89	-0-	3011	3			Y	-0-					21
04	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			Y	-0-					21
05	3100 X	3094	-0-	-6	-0-	3094	3			Y	-0-					21
06	3000 X	2843	-0-	-157	-0-	2843	3			Y	-0-					21

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

01	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	38	1	3761	2	N	-0-					77
02	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	32	1	3189	2	N	-0-					77
03	3689 X	3656	-0-	-33	-0-	36	1	3620	2	N	-0-					77
04	3690 X	3339	-0-	-351	-0-	33	1	3306	2	N	-0-					77
05	3813 X	3445	-0-	-368	-0-	34	1	3411	2	N	-0-					77
06	3690 X	3501	-0-	-189	-0-	35	1	3466	2	N	-0-					77

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	6	1	643	2	Y	-0-					33
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	6	1	606	2	Y	-0-					33
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	7	1	659	2	Y	-0-					33
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	6	1	626	2	Y	-0-					33
05	589 N	482	-0-	-107	-0-	5	1	477	2	Y	-0-					33
*06	570 N	456	-0-	-114	-0-	5	1	451	2	Y	-0-					33

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

01	2418 X	2267	-0-	-151	-0-	2267	3			Y	-0-					25
02	1960 X	701	-0-	-1259	-0-	701	3			Y	-0-					25
03	2480 X	1895	-0-	-585	-0-	1895	3			Y	-0-					25
04	2400 X	1538	-0-	-862	-0-	1538	3			Y	-0-					25
05	2480 X	2359	-0-	-121	-0-	2359	3			Y	-0-					25
06	2190 X	1701	-0-	-489	-0-	1701	3			Y	-0-					25

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	14	1	1423	2	N	-0-					2
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	13	1	1323	2	N	-0-					2
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	13	1	1291	2	N	-0-					2
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	9	1	852	2	N	-0-					2
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	9	1	852	2	N	-0-					2
*06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	7	1	725	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
01	6293	X	5354	-0-	-939	-0-	53	1	5301	2	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5185	-0-	-499	-0-	51	1	5134	2	Y	-0-					-0-
03	6293	X	5700	-0-	-593	-0-	56	1	5644	2	Y	-0-					-0-
04	6060	X	5115	-0-	-945	-0-	51	1	5064	2	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5341	-0-	-394	-0-	53	1	5288	2	Y	-0-					-0-
06	5550	X	5031	-0-	-519	-0-	50	1	4981	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
01	4712	X	4312	-0-	-400	-0-	4312	3			Y	-0-					-0-
02	4256	X	2717	-0-	-1539	-0-	2717	3			Y	-0-					-0-
03	4774	X	4350	-0-	-424	-0-	4350	3			Y	-0-					-0-
04	4620	X	3813	-0-	-807	-0-	3813	3			Y	-0-					-0-
05	4774	X	3511	-0-	-1263	-0-	3511	3			Y	-0-					-0-
*06	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 U RRCID -> 224836 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941

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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232289 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	3100	N	18968	-0-	15868	15868	188	1	18780	2	N	-0-					1
*06	3000	N	-0-	-0-	-3000	12868					N	-0-					1

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

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

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

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

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	10731	-0-	7631	7631	106	1	10625	2	N	-0-					7
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	4831					N	-0-					7
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	1731					N	-0-					7
04	1731	X	-0-	-0-	-1731	-0-					N	-0-					7
05	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	2			N	-0-					7
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244658 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244699 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10625 - 11358

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250581 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250779 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 254457 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					168
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					168
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					168
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					168
05	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	3			N	-0-					168
06	210	N	35	-0-	-175	-0-	35	3			N	-0-					168

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					20
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					20
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					20
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					20
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					20
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					20

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

01	1457	N	1166	-0-	-291	-0-	1166	3			N	-0-					131
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					131
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					131
04	1140	N	600	-0-	-540	-0-	600	3			N	-0-					131
05	1457	N	774	-0-	-683	-0-	774	3			N	-0-					131
06	1800	N	869	-0-	-931	-0-	869	3			N	-0-					131

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

01	6386	X	3136	-0-	-3250	-0-	3075	3	61	9	Y	55					162
02	5740	X	1922	-0-	-3818	-0-	1922	3			Y	-0-					162
03	6355	X	4437	-0-	-1918	-0-	4404	3	33	9	Y	30					192
04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5376	3	75	9	Y	68	187	1			73
05	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5789	3	18	9	Y	16					89
*06	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5348	3	90	9	Y	82					171

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

01	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3864	3	2	9	Y	2	175	1			122
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			Y	-0-					122
03	3875	X	3518	-0-	-357	-0-	3518	3			Y	-0-					122
04	3750	X	2797	-0-	-953	-0-	2778	3	19	9	Y	17					139
05	3875	X	3100	-0-	-775	-0-	3089	3	11	9	Y	10					149
06	3750	X	3429	-0-	-321	-0-	3415	3	14	9	Y	13					162

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					112
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1039	3	1	9	N	1					113
03	992	N	752	-0-	-240	-0-	752	3			N	-0-					113
04	1080	N	213	-0-	-867	-0-	213	3			N	-0-					113
05	1116	N	520	-0-	-596	-0-	520	3			N	-0-					113
*06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

01	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					394
02	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					394
03	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					394
04	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					394
05	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					394
*06	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					394

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					111
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	3			N	-0-					111
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					111
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-					111
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					111
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					111

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

01	3782	X	3352	-0-	-430	-0-	3352	3			N	-0-					279
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3250	3	119	9	N	108	187	1			200
03	2325	X	1941	-0-	-384	-0-	1917	3	24	9	N	22					222
04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2737	3	31	9	N	28					250
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2905	3	54	9	N	49					299
06	2250	X	2190	-0-	-60	-0-	2176	3	14	9	N	13					312

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

01	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3			N	-0-					163
02	840	N	640	-0-	-200	-0-	640	3			N	-0-					163
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					163
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					163
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1387	3	30	9	N	27					190
*06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					190

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

01	3007	X	2156	-0-	-851	-0-	2145	3	11	9	N	10					230
02	2604	X	2153	-0-	-451	-0-	2129	3	24	9	N	22					252
03	3007	X	2684	-0-	-323	-0-	2673	3	11	9	N	10					262
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2949	3	14	9	N	13					275
05	3007	X	2725	-0-	-282	-0-	2716	3	9	9	N	8					283
06	2610	X	2416	-0-	-194	-0-	2414	3	2	9	N	2					285

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

01	1674	X	788	-0-	-886	-0-	788	3			N	-0-					86
02	1512	X	1037	-0-	-475	-0-	1037	3			N	-0-					86
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					86
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					86
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1143	3	4	9	N	4					90
*06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					90

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					45
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-					45
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					45
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					45
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					45
06	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	3			N	-0-					45

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

01	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2683	3	249	9	N	226	191	1			124
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					124
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2475	3	139	9	N	126					250
04	2250	N	1096	-0-	-1154	-0-	1096	3			N	-0-					250
05	2325	N	1642	-0-	-683	-0-	1642	3			N	-0-					250
06	2250	N	997	-0-	-1253	-0-	997	3			N	-0-	180	1			70

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3283	3	6	9	N	5					196
02	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					196
03	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					196
04	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					196
05	3658 X	3002	-0-	-656	-0-	3002	3			N	-0-					196
06	3540 X	2707	-0-	-833	-0-	2707	3			N	-0-					196

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					87
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	907	3	8	9	N	7					94
03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1575	3	57	9	N	52					146
04	2100 N	1758	-0-	-342	-0-	1752	3	6	9	N	5					151
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					151
*06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					151

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

01	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4811	3	7	9	N	6	181	1			104
02	2800 X	2508	-0-	-292	-0-	2508	3			N	-0-					104
03	3100 X	2078	-0-	-1022	-0-	2070	3	8	9	N	7					111
04	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3757	3	28	9	N	25					136
05	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3680	3	8	9	N	7					143
*06	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					143

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

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

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

01	5332 X	3864	-0-	-1468	-0-	3864	3			N	-0-					178
02	4816 X	3633	-0-	-1183	-0-	3613	3	20	9	N	18					196
03	5332 X	3584	-0-	-1748	-0-	3584	3			N	-0-					196
04	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4490	3	90	9	N	82					278
05	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4065	3	7	9	N	6					284
06	3900 X	3320	-0-	-580	-0-	3320	3			N	-0-	182	1			102

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

01	3100 X	2161	-0-	-939	-0-	2161	3			N	-0-					128
02	2800 X	2376	-0-	-424	-0-	2340	3	36	9	N	33					161
03	3038 X	2787	-0-	-251	-0-	2787	3			N	-0-					161
04	2940 X	2401	-0-	-539	-0-	2401	3			N	-0-					161
05	2635 N	1629	-0-	-1006	-0-	1629	3			N	-0-					161
06	2700 N	1491	-0-	-1209	-0-	1485	3	6	9	N	5					166

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

01	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					104
02	3080 X	1222	-0-	-1858	-0-	1222	3			N	-0-					104
03	3410 X	1865	-0-	-1545	-0-	1865	3			N	-0-					104
04	3300 X	2896	-0-	-404	-0-	2896	3			N	-0-					104
05	3410 X	2465	-0-	-945	-0-	2465	3			N	-0-					104
06	3300 X	2478	-0-	-822	-0-	2445	3	33	9	N	30					134

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-	182	1			88
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3701	3	26	9	N	24					112
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					112
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4529	3	12	9	N	11					123
05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4698	3	25	9	N	23					146
*06	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					146

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

01	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-	178	1			50
02	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					50
03	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2372	3	26	9	N	24					74
04	2100	X	1910	-0-	-190	-0-	1910	3			N	-0-					74
05	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					74
*06	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					74

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

01	1829	N	1400	-0-	-429	-0-	1400	3			N	-0-					176
02	1484	N	1366	-0-	-118	-0-	1366	3			N	-0-					176
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1774	3	13	9	N	12					188
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2032	3	19	9	N	17					205
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1930	3	19	9	N	17					222
06	1740	N	1535	-0-	-205	-0-	1502	3	33	9	N	30					252

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

01	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3			N	-0-					243
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					243
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					243
04	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	1355	3			N	-0-					243
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					243
06	1200	N	969	-0-	-231	-0-	969	3			N	-0-					243

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

01	27893	X	27893	-0-	-0-	-0-	27337	3	556	9	N	505	755	1			237
02	24897	X	24897	-0-	-0-	-0-	24322	3	575	9	N	523	570	1			190
03	24245	X	24245	-0-	-0-	-0-	23627	3	618	9	N	562	378	1			374
04	22931	X	22931	-0-	-0-	-0-	22403	3	528	9	N	480	735	1			119
05	24398	X	24398	-0-	-0-	-0-	23748	3	650	9	N	591	379	1			331
*06	25625	X	25625	-0-	-0-	-0-	25087	3	538	9	N	489	570	1			250

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					123
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					123
03	403	N	112	-0-	-291	-0-	112	3			N	-0-					123
04	510	N	128	-0-	-382	-0-	128	3			N	-0-					123
05	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	3			N	-0-					123
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					123

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

01	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2129	3	197	9	N	179	189	1			42
02	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	1844	3	160	9	N	145					187
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2511	3	12	9	N	11					198
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					198
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					198
*06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2327	3	221	9	N	201	188	1			211

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					113
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					113
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					113
04	1200	N	963	-0-	-237	-0-	963	3			N	-0-					113
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					113
*06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					113

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					143
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					143
03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3			N	-0-					143
04	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-					143
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3578	3	7	9	N	6					149
*06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					149

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

01	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3			N	-0-					111
02	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6790	3	30	9	N	27					138
03	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6228	3	55	9	N	50					188
04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6397	3	14	9	N	13					201
05	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	3			N	-0-					201
*06	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	5966	3	108	9	N	98					299

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

01	3100	X	2572	-0-	-528	-0-	2572	3			N	-0-					257
02	2800	X	2447	-0-	-353	-0-	2447	3			N	-0-					257
03	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	2885	3			N	-0-					257
04	3000	X	2966	-0-	-34	-0-	2966	3			N	-0-					257
05	2945	X	2660	-0-	-285	-0-	2660	3			N	-0-					257
*06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					257

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

01	2294	X	1886	-0-	-408	-0-	1886	3			N	-0-					227
02	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-	192	1			35
03	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4253	3	8	9	N	7					42
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3590	3	30	9	N	27					69
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2932	3	33	9	N	30					99
06	3600	X	3451	-0-	-149	-0-	3322	3	129	9	N	117					216

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

01	3379	X	2485	-0-	-894	-0-	2485	3			N	-0-					134
02	3052	X	2557	-0-	-495	-0-	2389	3	168	9	N	153	188	1			99
03	2945	X	2723	-0-	-222	-0-	2701	3	22	9	N	20					119
04	2850	X	2105	-0-	-745	-0-	2071	3	34	9	N	31					150
05	2945	X	2144	-0-	-801	-0-	2134	3	10	9	N	9					159
06	2730	X	2389	-0-	-341	-0-	2389	3			N	-0-					159

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

01	4960	X	3562	-0-	-1398	-0-	3562	3			N	-0-	175	1			82
02	3920	X	3581	-0-	-339	-0-	3489	3	92	9	N	84					166
03	4340	X	2841	-0-	-1499	-0-	2784	3	57	9	N	52					218
04	4200	X	3356	-0-	-844	-0-	3346	3	10	9	N	9					227
05	3968	X	3372	-0-	-596	-0-	3314	3	58	9	N	53					280
06	3840	X	3195	-0-	-645	-0-	3145	3	50	9	N	45	185	1			140

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE N/A 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
01	6820	X	3601	-0-	-3219	-0-	3601	3			N	-0-					243
02	6132	X	2179	-0-	-3953	-0-	2110	3	69	9	N	63	183	1			123
03	6789	X	4513	-0-	-2276	-0-	4490	3	23	9	N	21					144
04	5820	X	4582	-0-	-1238	-0-	4582	3			N	-0-					144
05	5673	X	4749	-0-	-924	-0-	4749	3			N	-0-					144
06	4380	X	4257	-0-	-123	-0-	4257	3			N	-0-					144

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

01	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					170
02	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5819	3	44	9	N	40					210
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3			N	-0-					210
04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4419	3	11	9	N	10					220
05	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					220
06	3900	X	3819	-0-	-81	-0-	3819	3			N	-0-					220

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

01	9548	X	5639	-0-	-3909	-0-	5639	3			N	-0-					233
02	7868	X	5232	-0-	-2636	-0-	5232	3			N	-0-					233
03	8277	X	5913	-0-	-2364	-0-	5913	3			N	-0-					233
04	7050	X	6412	-0-	-638	-0-	6412	3			N	-0-					233
05	7285	X	5813	-0-	-1472	-0-	5813	3			N	-0-					233
06	5730	X	5193	-0-	-537	-0-	5193	3			N	-0-					233

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					136
02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					136
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					136
04	2790	X	2523	-0-	-267	-0-	2523	3			N	-0-					136
05	3565	X	2527	-0-	-1038	-0-	2527	3			N	-0-					136
06	3450	X	2147	-0-	-1303	-0-	2147	3			N	-0-					136

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

01	25315	X	25315	-0-	-0-	-0-	25055	3	260	9	N	236	192	1			180
02	23660	X	20770	-0-	-2890	-0-	20650	3	120	9	N	109	192	1			97
03	25854	X	20627	-0-	-5227	-0-	20366	3	261	9	N	237	190	1			144
04	26378	X	26378	-0-	-0-	-0-	26187	3	191	9	N	174	190	1			128
05	25377	X	25377	-0-	-0-	-0-	25377	3			N	-0-					128
*06	24711	X	24711	-0-	-0-	-0-	24517	3	194	9	N	176					304

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

01	0	W	4996	-0-	4996	30313	4996	3			N	-0-					125
02	0	W	4640	-0-	4640	34953	4590	3	50	9	N	45					170
03	39854	X	4901	-0-	-34953	-0-	4696	3	205	9	N	186	191	1			165
04	4830	X	1919	-0-	-2911	-0-	1919	3			N	-0-					165
05	5146	X	3649	-0-	-1497	-0-	3566	3	83	9	N	75					240
06	4980	X	3275	-0-	-1705	-0-	3152	3	123	9	N	112					352

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

01	20468	X	20468	-0-	-0-	-0-	20348	3	120	9	N	109					247
02	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	15946	3	127	9	N	115	187	1			175
03	17763	X	13713	-0-	-4050	-0-	13592	3	121	9	N	110					285
04	17190	X	14276	-0-	-2914	-0-	14232	3	44	9	N	40					325
05	17763	X	13306	-0-	-4457	-0-	13209	3	97	9	N	88					413
06	17190	X	12733	-0-	-4457	-0-	12589	3	144	9	N	131	184	1			360

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	10332	-0-	10332	10332	10231	3	101	9	N	92					92
02	46513 X	36181	-0-	-10332	-0-	35358	3	823	9	N	748	555	1			285
03	28313 X	28313	-0-	-0-	-0-	27814	3	499	9	N	454	551	1			188
04	24000 X	21493	-0-	-2507	-0-	20990	3	503	9	N	457	371	1			274
05	24800 X	19738	-0-	-5062	-0-	19487	3	251	9	N	228	371	1			131
06	24000 X	19761	-0-	-4239	-0-	19517	3	244	9	N	222	187	1			166

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

01	0	8044	-0-	8044	8044	7985	3	59	9	N	54					54
02	26870 X	18826	-0-	-8044	-0-	18671	3	155	9	N	141					195
03	13175 X	11413	-0-	-1762	-0-	11303	3	110	9	N	100					295
04	12750 X	9277	-0-	-3473	-0-	9251	3	26	9	N	24	186	1			133
05	13175 X	8515	-0-	-4660	-0-	8401	3	114	9	N	104					237
06	12750 X	6199	-0-	-6551	-0-	5946	3	253	9	N	230	188	1			279

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

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-

CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2					2
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	41	1	217	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	51	1	244	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	26	1	153	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

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

HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4901	2	46	9	Y	42	20	1	8	8	68
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1358	2	21	9	Y	19	18	1	4	8	65
03	2976	X	2231	-0-	-745	-0-	2211	2	20	9	Y	18					83
04	2880	X	2422	-0-	-458	-0-	388	1	2030	2	Y	4	22	1			65
							4	9									
05	2976	X	2453	-0-	-523	-0-	420	1	1992	2	Y	37	20	1			82
							41	9									
06	2880	X	2729	-0-	-151	-0-	390	1	2313	2	Y	24	49	1			57
							26	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3203	-0-	-238	-0-	112	1	3066	2	Y	23	1	8			22
							25	9									
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	79	1	2653	2	Y	34	55	1	1	8	-0-
							37	9									
03	3503	X	2802	-0-	-701	-0-	67	1	2722	2	Y	12	2	8			10
							13	9									
04	3390	X	3280	-0-	-110	-0-	84	1	3171	2	Y	23					33
							25	9									
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	72	1	3532	2	Y	23	47	1			9
							25	9									
06	3090	X	2545	-0-	-545	-0-	58	1	2463	2	Y	22					31
							24	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	488	-0-	-163	-0-	17	1	468	2	Y	3					3
							3	9									
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	23	1	758	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	14	1	553	2	Y	2					3
							2	9									
04	480	N	87	-0-	-393	-0-	2	1	84	2	Y	1					4
							1	9									
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	28	1	1388	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
*06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	22	1	945	2	Y	9					13
							10	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	93	1	2556	2	Y	18	1	8			18
							20	9									
02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	69	1	2321	2	Y	29	47	1			-0-
							32	9									
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	62	1	2496	2	Y	11	2	8			9
							12	9									
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	67	1	2524	2	Y	19					28
							21	9									
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	42	1	2075	2	Y	14	36	1			6
							15	9									
*06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	51	1	2155	2	Y	20					26
							22	9									

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7003	-0-	-1274	-0-	6893	2	110	9	Y	100	120	1	6	8	84
02	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6805	2	119	9	Y	108	130	1	3	8	59
03	7936	X	6988	-0-	-948	-0-	6916	2	72	9	Y	65	67	1	7	8	50
04	7680	X	7194	-0-	-486	-0-	188	1	6854	2	Y	138	142	1			46
							152	9									
05	7936	X	7129	-0-	-807	-0-	195	1	6934	2	Y	-0-					46
06	7410	X	7095	-0-	-315	-0-	190	1	6802	2	Y	94	133	1	1	8	6
							103	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899 N	850	-0-	-49	-0-	833	2	17	9	Y	15	19	1			-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	535	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	806 N	748	-0-	-58	-0-	739	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	810 N	769	-0-	-41	-0-	20	1	729	2	Y	18	18	1			-0-
						20	9									
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	21	1	755	2	Y	-0-					-0-
*06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	23	1	827	2	Y	18	18	1			-0-
						20	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

01	3720 X	3036	-0-	-684	-0-	106	1	2907	2	Y	21	1	8			23
						23	9									
02	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	87	1	2902	2	Y	37	59	1			1
						41	9									
03	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	69	1	2784	2	Y	12	2	8			11
						13	9									
04	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	76	1	2859	2	Y	21					32
						23	9									
05	2790 X	2464	-0-	-326	-0-	49	1	2397	2	Y	16	41	1			7
						18	9									
06	2700 X	2627	-0-	-73	-0-	60	1	2542	2	Y	23					30
						25	9									

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

01	310 N	249	-0-	-61	-0-	10	1	239	2	N	-0-					-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	286	2	N	-0-					-0-
03	279 N	81	-0-	-198	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 262370 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5659	-0-	-665	-0-	5611	2	48	9	Y	44	38	1			53
02	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4201	2	31	9	Y	28	72	1			9
03	5580	X	3636	-0-	-1944	-0-	3611	2	25	9	Y	23					32
04	5490	X	3057	-0-	-2433	-0-	3053	2	4	9	Y	4	27	1			9
05	5673	X	3172	-0-	-2501	-0-	3121	2	51	9	Y	46	26	1			29
06	5490	X	2869	-0-	-2621	-0-	2838	2	31	9	Y	28	48	1			9

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5800	2	54	9	Y	49	43	1			52
02	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4622	2	40	9	Y	36	85	1			3
03	6417	X	3847	-0-	-2570	-0-	3818	2	29	9	Y	26					29
04	5670	X	2573	-0-	-3097	-0-	2569	2	4	9	Y	4	25	1			8
05	5859	X	4194	-0-	-1665	-0-	4113	2	81	9	Y	74	41	1			41
06	5670	X	3192	-0-	-2478	-0-	3151	2	41	9	Y	37	64	1			14

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

01	5115	X	4057	-0-	-1058	-0-	4021	2	36	9	Y	33	28	1			47
02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3715	2	28	9	Y	25	66	1			6
03	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5301	2	39	9	Y	35					41
04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4579	2	8	9	Y	7	43	1			5
05	4712	X	4490	-0-	-222	-0-	4402	2	88	9	Y	80	44	1			41
06	5160	X	4020	-0-	-1140	-0-	3967	2	53	9	Y	48	82	1			7

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

01	6417	X	5192	-0-	-1225	-0-	5127	2	65	9	Y	59	60	1			30
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4208	2	98	9	Y	89	115	1			4
03	5642	X	5410	-0-	-232	-0-	5341	2	69	9	Y	63	13	8			54
04	5460	X	4947	-0-	-513	-0-	4935	2	12	9	Y	11	65	1			-0-
05	5642	X	5060	-0-	-582	-0-	4951	2	109	9	Y	99	55	1			44
06	5250	X	4952	-0-	-298	-0-	4876	2	76	9	Y	69	111	1			2

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

01	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6446	2	102	9	Y	93	116	1			20
02	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5107	2	85	9	Y	77	93	1			4
03	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5930	2	46	9	Y	42	46	1			-0-
04	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	169	1	6173	2	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
05	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	178	1	6322	2	Y	-0-					-0-
*06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	159	1	5717	2	Y	83	83	1			-0-
							91	9									

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7832	2	103	9	Y	94	117	1			36
02	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7507	2	112	9	Y	102	122	1			16
03	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7661	2	62	9	Y	56	65	1			7
04	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	194	1	7079	2	Y	118	121	1			4
							130	9									
05	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	202	1	7179	2	Y	197					201
							217	9									
*06	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	196	1	7034	2	Y	60	113	1			148
							66	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5518	-0-	-775	-0-	5501	2	17	9	N	15					183
02	5460	X	4782	-0-	-678	-0-	4747	2	35	9	N	32					215
03	6045	X	5180	-0-	-865	-0-	5168	2	12	9	N	11					226
04	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5888	2	20	9	N	18					244
05	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5766	2	2	9	N	2	119	1			127
*06	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5582	2	22	9	N	20					147

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3268	2	6	9	N	5					249
02	2576	X	2075	-0-	-501	-0-	2075	2			N	-0-					249
03	2852	X	2419	-0-	-433	-0-	2411	2	8	9	N	7					256
04	3180	X	2293	-0-	-887	-0-	2287	2	6	9	N	5					261
05	3286	X	1020	-0-	-2266	-0-	1020	2			N	-0-					261
06	3180	X	1769	-0-	-1411	-0-	1763	2	6	9	N	5					266

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

01	3069	X	1893	-0-	-1176	-0-	1893	2			N	-0-					151
02	2772	X	2244	-0-	-528	-0-	2244	2			N	-0-					151
03	3069	X	2357	-0-	-712	-0-	2357	2			N	-0-					151
04	2910	X	1962	-0-	-948	-0-	1962	2			N	-0-					151
05	3007	X	1922	-0-	-1085	-0-	1922	2			N	-0-					151
06	2400	X	2392	-0-	-8	-0-	2392	2			N	-0-					151

WALKER WELL #: 3 RRCID -> 200852 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9448 - 9542

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2015 - P&A 04/23/15

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

01	3410	X	1395	-0-	-2015	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2508	-0-	-684	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	1912	-0-	-1312	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	879	-0-	-2241	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
*06	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

01	4867	X	1718	-0-	-3149	-0-	1718	2			N	-0-					272
02	3248	X	2850	-0-	-398	-0-	2850	2			N	-0-					272
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					272
04	3030	X	1996	-0-	-1034	-0-	1996	2			N	-0-					272
05	3162	X	1891	-0-	-1271	-0-	1891	2			N	-0-					272
06	3540	X	2438	-0-	-1102	-0-	2438	2			N	-0-					272

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					99
02	3500	X	3002	-0-	-498	-0-	3002	2			N	-0-					99
03	3379	X	3316	-0-	-63	-0-	3295	2	21	9	N	19					118
04	3420	X	3270	-0-	-150	-0-	3228	2	42	9	N	38					156
05	3534	X	3327	-0-	-207	-0-	3327	2			N	-0-	142	1			14
06	3420	X	3137	-0-	-283	-0-	3137	2			N	-0-					14

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

01	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	-0-					55
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1134	2	63	9	N	57					112
03	1426	N	1132	-0-	-294	-0-	1132	2			N	-0-					112
04	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1094	2	3	9	N	3	95	1			20
05	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	1111	2			N	-0-					20
*06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					20

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					105
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2373	2	52	9	N	47					152
03	3100	N	3750	-0-	650	650	3651	2	99	9	N	90	182	1			60
04	3000	N	3464	-0-	464	1114	3464	2			N	-0-					60
05	3100	N	3913	-0-	813	1927	3535	2	378	9	N	344	190	1			214
*06	5091	X	3164	-0-	-1927	-0-	3164	2			N	-0-					214

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HULL #1 WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684

01	3162	X	2310	-0-	-852	-0-	2310	2			N	-0-					178
02	2660	X	1950	-0-	-710	-0-	1936	2	14	9	N	13	172	1			19
03	2480	X	2437	-0-	-43	-0-	2437	2			N	-0-					19
04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					19
05	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					19
*06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					19

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

01	3410	X	2710	-0-	-700	-0-	124	1	2561	2	N	23					46
							25	9									
02	2912	X	2513	-0-	-399	-0-	104	1	2369	2	N	36					82
							40	9									
03	2976	X	2334	-0-	-642	-0-	107	1	2227	2	N	-0-					82
04	2760	X	2752	-0-	-8	-0-	125	1	2587	2	N	36	104	1			14
							40	9									
05	2852	X	2802	-0-	-50	-0-	135	1	2667	2	N	-0-					14
06	2700	X	2497	-0-	-203	-0-	126	1	2371	2	N	-0-					14

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBINSON, FERN V. WELL #: 1 RRCID -> 129946 COMPL. DATE 11/05/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9134 - 9153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2015 - P/A 06/19/15

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	N	-0-				80
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	49	1	1122	2	N	2				82
							2	9								
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	52	1	1080	2	N	-0-				82
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	42	1	879	2	N	22	86	1		18
							24	9								
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	37	1	732	2	N	-0-				18
*06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	43	1	815	2	N	-0-				18

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

01	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5271	2	2	9	N	2				29
02	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-				29
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-				29
04	4410	X	4327	-0-	-83	-0-	4327	2			N	-0-				29
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-				29
*06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-				29

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213

01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-				105
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-				105
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-				105
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-				105
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-				105
*06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-				105

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

01	1054	N	960	-0-	-94	-0-	960	2			N	-0-				56
02	896	N	617	-0-	-279	-0-	617	2			N	-0-				56
03	992	N	750	-0-	-242	-0-	750	2			N	-0-				56
04	930	N	461	-0-	-469	-0-	461	2			N	-0-				56
05	682	N	410	-0-	-272	-0-	410	2			N	-0-				56
06	720	N	474	-0-	-246	-0-	474	2			N	-0-				56

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	4562	-0-	-1793	-0-	254	1	4274	2	N	31					109
							34	9									
02	5208	X	3325	-0-	-1883	-0-	216	1	3090	2	N	17					126
							19	9									
03	5766	X	4581	-0-	-1185	-0-	256	1	4302	2	N	21					147
							23	9									
04	4620	X	3776	-0-	-844	-0-	216	1	3549	2	N	10	85	1			72
							11	9									
05	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	264	1	4359	2	N	22					94
							24	9									
06	4440	X	3696	-0-	-744	-0-	248	1	3426	2	N	20					114
							22	9									

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

01	6045	X	5717	-0-	-328	-0-	5651	2	66	9	N	60					150
02	5292	X	4950	-0-	-342	-0-	4950	2			N	-0-					150
03	5828	X	5374	-0-	-454	-0-	5372	2	2	9	N	2					152
04	5520	X	5198	-0-	-322	-0-	5133	2	65	9	N	59	177	1			34
05	5704	X	5227	-0-	-477	-0-	5227	2			N	-0-					34
06	5520	X	5187	-0-	-333	-0-	5167	2	20	9	N	18					52

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

01	3968	X	3518	-0-	-450	-0-	160	1	3316	2	N	38					115
							42	9									
02	3584	X	3517	-0-	-67	-0-	146	1	3339	2	N	29					144
							32	9									
03	3782	X	3499	-0-	-283	-0-	161	1	3338	2	N	-0-					144
04	3660	X	3466	-0-	-194	-0-	160	1	3305	2	N	1	120	1			25
							1	9									
05	3906	X	3276	-0-	-630	-0-	158	1	3118	2	N	-0-					25
06	3780	X	3152	-0-	-628	-0-	159	1	2993	2	N	-0-					25

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

01	5704	X	4078	-0-	-1626	-0-	4078	2			N	-0-					92
02	5152	X	2543	-0-	-2609	-0-	2543	2			N	-0-					92
03	5549	X	3014	-0-	-2535	-0-	3014	2			N	-0-					92
04	4020	X	3423	-0-	-597	-0-	3423	2			N	-0-					92
05	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					92
*06	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5452	2	3	9	N	3					95

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

01	2542	N	1842	-0-	-700	-0-	1842	2			N	-0-					34
02	2268	N	2210	-0-	-58	-0-	2210	2			N	-0-					34
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					34
04	1770	N	1351	-0-	-419	-0-	1351	2			N	-0-					34
05	2449	N	1376	-0-	-1073	-0-	1376	2			N	-0-					34
06	2160	N	1116	-0-	-1044	-0-	1116	2			N	-0-					34

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					146
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					146
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					146
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1988	2	4	9	N	4					150
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					150
*06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					150

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2667	2	17	9	N	15					92
02	2996	X	2616	-0-	-380	-0-	2616	2			N	-0-					92
03	3069	X	2428	-0-	-641	-0-	2420	2	8	9	N	7					99
04	2850	X	2680	-0-	-170	-0-	2680	2			N	-0-					99
05	2945	X	2545	-0-	-400	-0-	2545	2			N	-0-					99
*06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2911	2	8	9	N	7					106

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

01	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					105
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	2			N	-0-					105
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					105
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					105
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					105
06	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	2			N	-0-					105

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

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

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520

01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					95
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					95
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					95
04	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					95
05	4030	X	3710	-0-	-320	-0-	3710	2			N	-0-					95
06	3900	X	3495	-0-	-405	-0-	3495	2			N	-0-					95

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	41396					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	41396					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	41396					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	41396					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	41396					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	41396					N	-0-					-0-

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

01	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	353	1	7836	2	N	133	190	1			48
							146	9									
02	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	316	1	7031	2	N	164					212
							180	9									
03	8060	X	6999	-0-	-1061	-0-	297	1	6599	2	N	94	188	1			118
							103	9									
04	8070	X	7391	-0-	-679	-0-	312	1	6928	2	N	137	189	1			66
							151	9									
05	8339	X	7678	-0-	-661	-0-	324	1	7203	2	N	137	184	1			19
							151	9									
06	8070	X	6963	-0-	-1107	-0-	290	1	6454	2	N	199	184	1			34
							219	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
01	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1825	2			N	-0-					188
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					188
03	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	1794	2			N	-0-					188
04	1770	N	1574	-0-	-196	-0-	1574	2			N	-0-	94	1			94
05	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	1590	2			N	-0-					94
*06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					94

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4694	-0-	-855	-0-	4694	2			N	-0-					106
02	3780	X	3379	-0-	-401	-0-	3379	2			N	-0-					106
03	4185	X	3631	-0-	-554	-0-	3631	2			N	-0-					106
04	4050	X	3110	-0-	-940	-0-	3110	2			N	-0-					106
05	4185	X	3062	-0-	-1123	-0-	3059	2	3	9	N	3					109
06	4050	X	2737	-0-	-1313	-0-	2724	2	13	9	N	12					121

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					96
02	728	N	665	-0-	-63	-0-	665	2			N	-0-					96
03	713	N	584	-0-	-129	-0-	584	2			N	-0-					96
04	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	2			N	-0-					96
05	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	2			N	-0-					96
*06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					96

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
*06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3839	-0-	-5	-0-	3831	2	8	9	N	7					72
02	4788	X	4124	-0-	-664	-0-	4124	2			N	-0-					72
03	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					72
04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					72
05	4557	X	4534	-0-	-23	-0-	4396	2	138	9	N	125	182	1			15
*06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					15

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					28
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-					28
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					28
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					28
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					28
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	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 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5518	-0-	5518	15361	185	1	5300	2	N	30					99
							33	9									
02	19897	X	4536	-0-	-15361	-0-	154	1	4334	2	N	44					143
							48	9									
03	7750	X	4617	-0-	-3133	-0-	160	1	4457	2	N	-0-					143
04	7500	X	4088	-0-	-3412	-0-	145	1	3914	2	N	26	148	1			21
							29	9									
05	7750	X	3352	-0-	-4398	-0-	133	1	3219	2	N	-0-					21
06	5340	X	3653	-0-	-1687	-0-	127	1	3526	2	N	-0-					21

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

01	2945	N	2534	-0-	-411	-0-	2521	2	13	9	N	12	173	1			23
02	2296	X	1398	-0-	-898	-0-	1398	2			N	-0-					23
03	2542	X	2340	-0-	-202	-0-	2340	2			N	-0-					23
04	2460	X	2024	-0-	-436	-0-	2024	2			N	-0-					23
05	2542	X	2317	-0-	-225	-0-	2317	2			N	-0-					23
06	2460	X	2245	-0-	-215	-0-	2232	2	13	9	N	12					35

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					50
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

01	3193	X	2670	-0-	-523	-0-	2656	2	14	9	N	13					210
02	2772	X	2263	-0-	-509	-0-	2263	2			N	-0-					210
03	3007	X	2633	-0-	-374	-0-	2633	2			N	-0-					210
04	2820	X	2465	-0-	-355	-0-	2465	2			N	-0-					210
05	2511	N	2435	-0-	-76	-0-	2435	2			N	-0-					210
06	2550	N	2397	-0-	-153	-0-	2393	2	4	9	N	4					214

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

01	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					21
02	2716	X	2107	-0-	-609	-0-	2107	2			N	-0-					21
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					21
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2840	2	15	9	N	14					35
05	2325	N	2172	-0-	-153	-0-	2159	2	13	9	N	12					47
06	2850	N	2480	-0-	-370	-0-	2480	2			N	-0-					47

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					154
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					154
03	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					154
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					154
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					154
*06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					154

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3813	X	3125	-0-	-688	-0-	3074	2	51	9	Y	46	59	1			12
02	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11005	2	14	9	Y	13					25
03	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9189	2	23	9	Y	21					46
04	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7968	2	29	9	Y	26	53	1			19
05	7533	X	7456	-0-	-77	-0-	7422	2	34	9	Y	31					50
*06	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7403	2	33	9	Y	30	59	1			21

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	N	-0-			-0-
02	1400 N	1297	-0-	-103	-0-	1297	2	N	-0-			-0-
03	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	1461	2	N	-0-			-0-
04	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	1397	2	N	-0-			-0-
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	-0-			-0-
*06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	2015 N	249	-0-	-1766	-0-	249	2			N	-0-			138
02	280 N	154	-0-	-126	-0-	154	2			N	-0-			138
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			138
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-			138
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			138
06	330 N	106	-0-	-224	-0-	106	2			N	-0-			138

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

01	7037 X	6084	-0-	-953	-0-	254	1	5741	2	N	81			114
						89	9							
02	5684 X	4745	-0-	-939	-0-	299	1	4446	2	N	-0-			114
03	6293 X	6132	-0-	-161	-0-	396	1	5736	2	N	-0-			114
04	6090 X	5020	-0-	-1070	-0-	349	1	4478	2	N	175			289
						193	9							
05	6169 X	5173	-0-	-996	-0-	367	1	4784	2	N	20	184	1	125
						22	9							
06	5940 X	4508	-0-	-1432	-0-	307	1	4201	2	N	-0-			125

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

01	3937 X	1840	-0-	-2097	-0-	1840	2			N	-0-			48
02	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-			48
03	4154 X	3764	-0-	-390	-0-	3756	2	8	9	N	7			55
04	4020 X	2573	-0-	-1447	-0-	2358	2	215	9	N	195	183	1	67
05	4185 X	2682	-0-	-1503	-0-	2682	2			N	-0-			67
06	4050 X	3383	-0-	-667	-0-	3383	2			N	-0-			67

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	1829	X	218	-0-	-1611	-0-	218	2			N	-0-					30
02	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2315	2	1	9	N	1					31
03	403	X	207	-0-	-196	-0-	207	2			N	-0-					31
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	2			N	-0-					31
05	1085	N	125	-0-	-960	-0-	125	2			N	-0-					31
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					31

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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 #: 7 RRCID -> 262515 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 9858

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

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929

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

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262702 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	2433	-0-	-419	-0-	2360	2	73	9	N	66					146
02	2492 X	2015	-0-	-477	-0-	2015	2			N	-0-					146
03	2387 N	2137	-0-	-250	-0-	2137	2			N	-0-					146
04	2340 N	2024	-0-	-316	-0-	2024	2			N	-0-					146
05	2232 N	2037	-0-	-195	-0-	2037	2			N	-0-					146
06	2070 N	1610	-0-	-460	-0-	1610	2			N	-0-					146

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9076 - 9832

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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137

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

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265168 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 21 RRCID -> 266063 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271271 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481

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

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271279 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271859 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 5 RRCID -> 273885 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274774 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-				82
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	743	2	89	9	N	81				163
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-				163
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	934	2	73	9	N	66	175	1		54
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1	9	N	1				55
06	1020	N	744	-0-	-276	-0-	744	2			N	-0-				55

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

01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	915	2	33	9	N	30	104	1		83
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	691	2	30	9	N	27				110
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	727	2	31	9	N	28				138
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	913	2	32	9	N	29				167
*05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	823	2	31	9	N	28				195
*06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	893	2	10	9	N	9	161	1		43

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1144	2	8	9	Y	7	71	1		51
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	864	2	19	9	Y	17				68
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	909	2	15	9	Y	14				82
04	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	1142	2	20	9	Y	18				100
*05	1457	N	1047	-0-	-410	-0-	1029	2	18	9	Y	16				116
*06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1116	2	32	9	Y	29	111	1		34

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-				20
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-				20
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-				20
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-				20
*05	434	N	206	-0-	-228	-0-	206	2			Y	-0-				20
*06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-				20

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
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-

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

01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186587 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	6355 #	4981	-0-	-1374	-0-	4981	3	N	-0-			-0-
02	5628	4629	-0-	-999	-0-	4629	3	N	-0-			-0-
03	5363 #	4874	-0-	-489	-0-	4874	3	N	-0-			-0-
04	4894 R	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3	N	-0-			-0-
05	5115 #	4792	-0-	-323	-0-	4792	3	N	-0-			-0-
06	4950 #	NO RPT	-0-	-4950	-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

01	1891 #	1746	-0-	-145	-0-	1746	2	N	-0-			-0-
02	1820 #	1040	-0-	-780	-0-	1040	2	N	-0-			-0-
03	2015 #	1162	-0-	-853	-0-	1162	2	N	-0-			-0-
04	1950 #	1349	-0-	-601	-0-	1349	2	N	-0-			-0-
05	1953 #	1206	-0-	-747	-0-	1206	2	N	-0-			-0-
06	1680 #	1042	-0-	-638	-0-	1042	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

01	59520 X	55905	-0-	-3615	-0-	55905	2	N	-0-			-0-
02	58856 X	53939	-0-	-4917	-0-	53939	2	N	-0-			-0-
03	65162 X	63718	-0-	-1444	-0-	63718	2	N	-0-			-0-
04	63060 X	60339	-0-	-2721	-0-	60339	2	N	-0-			-0-
05	59923 X	54626	-0-	-5297	-0-	54626	2	N	-0-			-0-
*06	66534 X	66534	-0-	-0-	-0-	66534	2	N	-0-			-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

01	29171 X	27572	-0-	-1599	-0-	27572	2	N	-0-			-0-
02	26572 X	23838	-0-	-2734	-0-	23838	2	N	-0-			-0-
03	29419 X	24734	-0-	-4685	-0-	24734	2	N	-0-			-0-
04	28470 X	20626	-0-	-7844	-0-	20626	2	N	-0-			-0-
05	27869 X	19529	-0-	-8340	-0-	19529	2	N	-0-			-0-
06	26670 X	11768	-0-	-14902	-0-	11768	2	N	-0-			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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
01	29230	X	29230	-0-	-0-	-0-	1185	1	27370	2	N	1	1	8			-0-
							674	4	1	9							
02	21001	X	21001	-0-	-0-	-0-	21001	2			N	-0-					-0-
03	24597	X	24597	-0-	-0-	-0-	24597	2			N	-0-					-0-
04	51459	X	51459	-0-	-0-	-0-	51456	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	49503	X	49503	-0-	-0-	-0-	49503	2			N	-0-					-0-
*06	46718	X	46718	-0-	-0-	-0-	46716	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15325 PERF.14725 - 15190

01	2325	X	2190	-0-	-135	-0-	249	1	1941	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	1833	-0-	-267	-0-	200	1	1633	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	2090	-0-	-142	-0-	230	1	1860	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	1789	-0-	-371	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1813	-0-	-419	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1600	-0-	-530	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14912 - 15268

01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	362	1	2788	2	N	-0-					-0-
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	328	1	2635	2	N	-0-					-0-
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	361	1	2916	2	N	-0-					-0-
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
*06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

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

01	372	N	360	-0-	-12	-0-	14	1	346	2	N	-0-					-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-

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

01	60172	X	60172	-0-	-0-	-0-	4556	1	55610	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	54495	X	54495	-0-	-0-	-0-	54495	2			N	-0-					-0-
03	59675	X	59675	-0-	-0-	-0-	59675	2			N	-0-					-0-
04	56778	X	56778	-0-	-0-	-0-	56774	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	57474	X	56995	-0-	-479	-0-	56994	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	55620	X	55080	-0-	-540	-0-	55078	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15276 PERF.14872 - 15350

01	31	X	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
02	28	X	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
03	31	X	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
04	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	866	-0-	-343	-0-	98	1	768	2	N	-0-					-0-
02	1148	X	686	-0-	-462	-0-	75	1	611	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	1030	-0-	-241	-0-	114	1	916	2	N	-0-					-0-
04	1230	X	829	-0-	-401	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	906	-0-	-365	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	990	X	844	-0-	-146	-0-	844	2			N	-0-					-0-

BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.15690 - 16264

01	49786	X	48472	-0-	-1314	-0-	2191	1	46278	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	46620	X	45062	-0-	-1558	-0-	45062	2			N	-0-					-0-
03	51615	X	47519	-0-	-4096	-0-	47517	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	57143	X	57143	-0-	-0-	-0-	57136	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	54454	X	54454	-0-	-0-	-0-	54453	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	50625	X	50625	-0-	-0-	-0-	50623	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153

01	40269	X	39049	-0-	-1220	-0-	2790	1	36259	2	N	-0-					-0-
02	37324	X	32270	-0-	-5054	-0-	2325	1	29945	2	N	-0-					-0-
03	48698	X	48698	-0-	-0-	-0-	2790	1	45908	2	N	-0-					-0-
04	62887	X	62887	-0-	-0-	-0-	2700	1	60187	2	N	-0-					-0-
05	57051	X	57051	-0-	-0-	-0-	2711	1	54340	2	N	-0-					-0-
*06	43743	X	43743	-0-	-0-	-0-	2572	1	41171	2	N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

01	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	1895	1	3474	2	N	-0-					-0-
02	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	1855	1	2972	2	N	-0-					-0-
03	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	1987	1	3347	2	N	-0-					-0-
04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	1866	1	3542	2	N	-0-					-0-
05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	2051	1	4307	2	N	-0-					-0-
*06	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	1949	1	3995	2	N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

01	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	252	X	168	-0-	-84	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	310	X	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	360	X	185	-0-	-175	-0-	185	2			N	-0-					-0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

01	5611	X	4197	-0-	-1414	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5242	-0-	-369	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4593	-0-	-117	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
05	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4538	-0-	-532	-0-	4538	2			N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

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

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

01	4867 X	3311	-0-	-1556	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
02	4396 X	4252	-0-	-144	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
03	4867 X	4809	-0-	-58	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
04	4260 X	3921	-0-	-339	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
05	4712 X	4441	-0-	-271	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
06	4650 X	4140	-0-	-510	-0-	4140	2			N	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262

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-

RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

01	2728 X	2239	-0-	-489	-0-	101	1	2138	2	N	-0-					-0-
02	2044 X	1458	-0-	-586	-0-	66	1	1392	2	N	-0-					-0-
03	2046 X	1573	-0-	-473	-0-	70	1	1503	2	N	-0-					-0-
04	2250 X	1927	-0-	-323	-0-	87	1	1840	2	N	-0-					-0-
*05	2232 X	1646	-0-	-586	-0-	74	1	1572	2	N	-0-					-0-
06	2160 X	1305	-0-	-855	-0-	59	1	1246	2	N	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

01	1116 N	989	-0-	-127	-0-	76	1	913	2	Y	-0-					28
02	1036 N	821	-0-	-215	-0-	71	1	748	2	Y	2					30
						2	9									
03	1116 N	856	-0-	-260	-0-	85	1	771	2	Y	-0-					30
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	109	1	1171	2	Y	3	3	1			30
						3	9									
05	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	180	1	1797	2	Y	-0-					30
06	1110 N	823	-0-	-287	-0-	77	1	746	2	Y	-0-					27

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	147	1	1761	2	Y	-0-					20
02	1736 N	1677	-0-	-59	-0-	167	1	1506	2	Y	4					24
						4	9									
03	2108 N	1329	-0-	-779	-0-	116	1	1213	2	Y	-0-					24
04	2040 N	1253	-0-	-787	-0-	106	1	1145	2	Y	2	4	1			22
						2	9									
05	2015 N	1902	-0-	-113	-0-	174	1	1728	2	Y	-0-					22
06	2040 N	1656	-0-	-384	-0-	154	1	1501	2	Y	1					17
						1	9									

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	138	1	1656	2	Y	-0-					24
02	T. A.	1362	-0-	1362	1362	135	1	1225	2	Y	2					26
						2	9									
03	T. A.	1548	-0-	1548	2910	135	1	1413	2	Y	-0-					26
04	T. A.	1475	-0-	1475	4385	125	1	1347	2	Y	3	4	1			25
						3	9									
05	T. A.	1151	-0-	1151	5536	105	1	1046	2	Y	-0-					25
06	T. A.	1195	-0-	1195	6731	111	1	1083	2	Y	1					24
						1	9									

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	130	1	1557	2	Y	-0-					27
02	1624 N	1499	-0-	-125	-0-	148	1	1340	2	Y	10					37
						11	9									
03	1860 N	1370	-0-	-490	-0-	119	1	1251	2	Y	-0-					37
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	174	1	1877	2	Y	3	4	1			36
						3	9									
05	1984 N	1816	-0-	-168	-0-	166	1	1650	2	Y	-0-					36
06	1920 N	1720	-0-	-200	-0-	160	1	1559	2	Y	1					15
						1	9									

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

01	3751 X	1600	-0-	-2151	-0-	123	1	1477	2	N	-0-					46
02	3388 X	3239	-0-	-149	-0-	322	1	2915	2	N	2					48
						2	9									
03	3379 X	3184	-0-	-195	-0-	278	1	2906	2	N	-0-					48
04	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	291	1	3139	2	N	-0-	3	1			45
05	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	316	1	3144	2	N	-0-					45
*06	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	231	1	2244	2	N	1					46
						1	9									

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

01	2759 X	2522	-0-	-237	-0-	194	1	2328	2	N	-0-					26
02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	306	1	3208	2	N	7					33
						8	9									
03	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	455	1	4117	2	N	-0-					33
04	2910 X	1663	-0-	-1247	-0-	141	1	1522	2	N	-0-	4	1			29
05	3007 X	1792	-0-	-1215	-0-	164	1	1628	2	N	-0-					29
*06	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	101	1	982	2	N	1					21
						1	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	203	1	2445	2	Y	-0-					23
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	191	1	2003	2	Y	4					27
							4	9									
03	2139	N	2029	-0-	-110	-0-	202	1	1827	2	Y	-0-					27
04	2070	X	1795	-0-	-275	-0-	152	1	1640	2	Y	3	5	1			25
							3	9									
05	2139	X	1544	-0-	-595	-0-	141	1	1403	2	Y	-0-					25
06	2070	X	1719	-0-	-351	-0-	158	1	1539	2	Y	20					47
							22	9									

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	141	1	1695	2	N	-0-					40
02	1652	N	1556	-0-	-96	-0-	136	1	1420	2	N	-0-					40
03	1674	N	1460	-0-	-214	-0-	145	1	1315	2	N	-0-					40
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	200	1	2155	2	N	5	5	1			40
							6	9									
05	1860	N	1513	-0-	-347	-0-	138	1	1375	2	N	-0-					40
06	1800	N	1551	-0-	-249	-0-	144	1	1406	2	N	1					43
							1	9									

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	106	1	1281	2	Y	-0-					10
02	1512	N	1013	-0-	-499	-0-	88	1	923	2	Y	2					12
							2	9									
03	1488	N	1026	-0-	-462	-0-	102	1	924	2	Y	-0-					12
04	1620	N	1025	-0-	-595	-0-	87	1	936	2	Y	2	3	1			11
							2	9									
05	1519	N	954	-0-	-565	-0-	87	1	867	2	Y	-0-					11
06	1350	N	609	-0-	-741	-0-	57	1	552	2	Y	-0-					9

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
01	2108	X	1317	-0-	-791	-0-	101	1	1216	2	N	-0-					26
02	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	190	1	1990	2	N	2					28
							2	9									
03	2294	X	2156	-0-	-138	-0-	215	1	1941	2	N	-0-					28
04	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	191	1	2055	2	N	-0-	2	1			26
05	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	233	1	2315	2	N	-0-					26
*06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	247	1	2403	2	N	1					26
							1	9									

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
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	105	1	1260	2	N	-0-					53
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	139	1	1458	2	N	1					54
							1	9									
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	103	1	932	2	N	-0-					54
04	990	N	939	-0-	-51	-0-	79	1	857	2	N	3	3	1			54
							3	9									
05	1023	N	793	-0-	-230	-0-	72	1	721	2	N	-0-					54
06	990	N	706	-0-	-284	-0-	66	1	640	2	N	-0-					53

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
01	4712	X	3337	-0-	-1375	-0-	256	1	3081	2	N	-0-					110
02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	421	1	4405	2	N	76	174	1			12
							84	9									
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	435	1	3929	2	N	-0-					12
04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	371	1	3993	2	N	2	6	1			8
							2	9									
05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	498	1	4960	2	N	-0-					8
*06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	481	1	4676	2	N	2					13
							2	9									

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
01	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	178	1	2142	2	N	-0-					3
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	267	1	2792	2	N	3					6
							3	9									
03	2945	X	2614	-0-	-331	-0-	260	1	2354	2	N	-0-					6
04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	371	1	3993	2	N	-0-	3	1			3
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	304	1	3025	2	N	-0-					3
*06	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	212	1	2061	2	N	1					1
							1	9									

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
01	855	X	855	-0-	-0-	-0-	66	1	789	2	N	-0-					20
02	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	130	1	1358	2	N	1					21
							1	9									
03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	103	1	929	2	N	-0-					21
04	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	86	1	928	2	N	3	2	1			22
							3	9									
05	2232	X	704	-0-	-1528	-0-	64	1	640	2	N	-0-					22
06	2160	X	523	-0-	-1637	-0-	49	1	474	2	N	-0-					18

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
01	1550	X	799	-0-	-751	-0-	61	1	738	2	Y	-0-					60
02	1232	X	793	-0-	-439	-0-	69	1	722	2	Y	2					62
							2	9									
03	1395	X	468	-0-	-927	-0-	47	1	421	2	Y	-0-					62
04	1350	X	930	-0-	-420	-0-	79	1	849	2	Y	2	3	1			61
							2	9									
05	1395	X	822	-0-	-573	-0-	75	1	747	2	Y	-0-					61
06	1140	X	683	-0-	-457	-0-	64	1	619	2	Y	-0-					58

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
01	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	130	1	1559	2	Y	-0-					2
02	1288	N	1227	-0-	-61	-0-	107	1	1119	2	Y	1					3
							1	9									
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	173	1	1561	2	Y	-0-					3
04	1950	N	1056	-0-	-894	-0-	89	1	965	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	1829	N	796	-0-	-1033	-0-	73	1	723	2	Y	-0-					3
06	1950	N	515	-0-	-1435	-0-	48	1	467	2	Y	-0-					2

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	87	1	1050	2	N	5					90
							6	9									
02	943	X	943	-0-	-0-	-0-	82	1	861	2	N	-0-					90
03	2046	X	857	-0-	-1189	-0-	85	1	772	2	N	-0-					90
04	1980	X	937	-0-	-1043	-0-	79	1	857	2	N	1	3	1			88
							1	9									
05	2046	X	858	-0-	-1188	-0-	69	1	692	2	N	88					176
							97	9									
06	1380	X	351	-0-	-1029	-0-	33	1	318	2	N	-0-					1

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
01	3627	X	3060	-0-	-567	-0-	235	1	2825	2	N	-0-					16
02	2940	X	2432	-0-	-508	-0-	212	1	2217	2	N	3					19
							3	9									
03	3193	X	2383	-0-	-810	-0-	237	1	2146	2	N	-0-					19
04	3540	X	2304	-0-	-1236	-0-	195	1	2105	2	N	4	6	1			17
							4	9									
05	3658	X	1466	-0-	-2192	-0-	134	1	1332	2	N	-0-					17
06	3540	X	650	-0-	-2890	-0-	60	1	589	2	N	1					16
							1	9									

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
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	121	1	1451	2	N	-0-					39
02	1736	N	1317	-0-	-419	-0-	114	1	1201	2	N	2					41
							2	9									
03	1457	N	917	-0-	-540	-0-	91	1	826	2	N	-0-					41
04	1830	N	1358	-0-	-472	-0-	115	1	1241	2	N	2	3	1			40
							2	9									
05	1984	N	827	-0-	-1157	-0-	75	1	752	2	N	-0-					40
06	1200	N	814	-0-	-386	-0-	76	1	738	2	N	-0-					38

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
01	1674	X	1397	-0-	-277	-0-	107	1	1290	2	N	-0-					38
02	1876	X	1283	-0-	-593	-0-	111	1	1169	2	N	3					41
							3	9									
03	2077	X	1090	-0-	-987	-0-	109	1	981	2	N	-0-					41
04	2010	X	1224	-0-	-786	-0-	104	1	1118	2	N	2	3	1			40
							2	9									
05	1922	X	1388	-0-	-534	-0-	127	1	1261	2	N	-0-					40
06	1860	X	1379	-0-	-481	-0-	128	1	1250	2	N	1					37
							1	9									

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
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	162	2	Y	1					15
							1	9									
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					15
03	248	N	185	-0-	-63	-0-	4	1	180	2	Y	1					16
							1	9									
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	Y	1					17
							1	9									
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	175	2	Y	1					18
							1	9									
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	4	1	153	2	Y	1					19
							1	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	6	1	229	2	Y	1					17
							1	9									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	Y	1					18
							1	9									
03	465	N	166	-0-	-299	-0-	4	1	161	2	Y	1					19
							1	9									
04	240	N	165	-0-	-75	-0-	4	1	160	2	Y	1					20
							1	9									
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	3	1	135	2	Y	1					21
							1	9									
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	Y	1					22
							1	9									

WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

01	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	62	1	2368	2	Y	16	1	8			139
							18	9									
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	54	1	1902	2	Y	8	2	8			145
							9	9									
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	50	1	2052	2	Y	16	1	8			160
							18	9									
04	2370	N	2112	-0-	-258	-0-	54	1	2041	2	Y	15					175
							17	9									
05	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	48	1	1898	2	Y	16					191
							18	9									
06	2040	N	1981	-0-	-59	-0-	50	1	1917	2	Y	13					204
							14	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	Y	-0-					10
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	Y	-0-					10
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					10
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					10
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					10
*06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	Y	-0-					10

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

01	868	N	576	-0-	-292	-0-	36	1	540	2	Y	-0-					30
02	868	N	483	-0-	-385	-0-	25	1	458	2	Y	-0-					30
03	558	N	431	-0-	-127	-0-	22	1	409	2	Y	-0-					30
04	570	N	329	-0-	-241	-0-	20	1	309	2	Y	-0-					30
05	527	N	310	-0-	-217	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					30
06	420	N	212	-0-	-208	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					30

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
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

BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-			-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	-0-			-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	-0-			-0-
*06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	81	1	1212	2	Y	-0-			-0-
02	1148	N	618	-0-	-530	-0-	32	1	586	2	Y	-0-			-0-
03	1426	N	957	-0-	-469	-0-	49	1	908	2	Y	-0-			-0-
04	1260	N	790	-0-	-470	-0-	48	1	742	2	Y	-0-			-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	51	1	832	2	Y	-0-			-0-
06	930	N	833	-0-	-97	-0-	48	1	785	2	Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	61	1	919	2	Y	-0-			13
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	53	1	972	2	Y	-0-			13
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	52	1	959	2	Y	-0-			13
04	960	N	769	-0-	-191	-0-	47	1	722	2	Y	-0-			13
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	74	1	1215	2	Y	-0-			13
*06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	69	1	1132	2	Y	-0-			13

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY 788997
WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	8589	-0-	8589 B	-3413	659	1	7930	2	Y	-0-					98
02	DLQ G-10	6260	-0-	6260 B	2847	545	1	5705	2	Y	9					107
						10	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2847																
03	DLQ G-10	5755	-0-	5755 B	8602	573	1	5182	2	Y	-0-					107
04	DLQ G-10	6126	-0-	6126 B	14728	500	1	5385	2	Y	219	196	1			130
						241	9									
05	3661 N	5898	-0-	2237 B	16965	529	1	5270	2	Y	90					220
						99	9									
06	6180	5389	-0-	-791 B	16174	502	1	4885	2	Y	2					193
						2	9									

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

01	0	-0-	-0-	-0- B	-20056					N	-0-					11
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-20056					N	1					12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -20056																
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-20056					N	-0-					12
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-20056					N	-0-					12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-20056					N	-0-					12
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-20056					N	-0-					9

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-3468					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-3468					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3468																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-3468					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-3468					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-3468					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-3468					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 8 RRCID -> 275390 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688

01	0	12531	-0-	12531 B	4514	959	1	11526	2	N	42					94
						46	9									
02	0	11682	-0-	11682 B	16196	1016	1	10648	2	N	16					110
						18	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 16196																
03	964	11727	-0-	10763 B	26959	1168	1	10559	2	N	-0-					110
04	9553	10855	-0-	1302 B	28261	915	1	9861	2	N	72	168	1			14
						79	9									
05	12927	7852	-0-	-5075 B	23186	717	1	7135	2	N	-0-					14
*06	21120	7113	-0-	-14007 B	9179	660	1	6427	2	N	24					43
						26	9									

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

01	0 Z	-0-	-0-	-0- B	193366					N	-0-					64
02	0 Z	-0-	-0-	-0- B	193366					N	8					72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 193366																
03	0 Z	-0-	-0-	-0- B	193366					N	-0-					72
04	0 Z	-0-	-0-	-0- B	193366					N	-0-					72
05	0 Z	-0-	-0-	-0- B	193366					N	-0-					72
06	0 Z	-0-	-0-	-0- B	193366					N	-0-					69

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY 788997
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 275263 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13020	10990	-0-	-2030	-0-	839	1	10077	2	N	67					103
						74	9									
*02	11760	9034	-0-	-2726	-0-	781	1	8183	2	N	64					167
						70	9									
*03	11904 #	8247	-0-	-3657	-0-	815	1	7360	2	N	65	184	1			48
						72	9									
04	12600	8892	-0-	-3708	-0-	750	1	8069	2	N	66	24	1			90
						73	9									
05	13020	7664	-0-	-5356	-0-	696	1	6924	2	N	40					130
						44	9									
06	12600	3839	-0-	-8761	-0-	357	1	3471	2	N	10					183
						11	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
06	0 N	-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

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-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	657	-0-	-242	-0-	28	1	629	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	571	-0-	-213	-0-	25	1	546	2	Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	714	2	Y	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	614	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	529	-0-	-91	-0-	35	1	494	2	Y	-0-					-0-
06	582	N	417	-0-	-165	-0-	28	1	389	2	Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

01	217	N	189	-0-	-28	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	Y	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	16	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

01	2201	X	1045	-0-	-1156	-0-	45	1	1000	2	Y	-0-					-0-
02	1988	X	853	-0-	-1135	-0-	37	1	816	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	905	-0-	-1296	-0-	37	1	868	2	Y	-0-					-0-
04	1920	X	650	-0-	-1270	-0-	33	1	617	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	455	-0-	-475	-0-	30	1	425	2	Y	-0-					-0-
06	854	N	500	-0-	-354	-0-	34	1	466	2	Y	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

01	3224	X	2064	-0-	-1160	-0-	158	1	1906	2	Y	-0-					23
02	2912	X	1233	-0-	-1679	-0-	107	1	1119	2	Y	6					29
							7	9									
03	3255	X	1354	-0-	-1901	-0-	135	1	1219	2	Y	-0-					29
04	3150	X	1471	-0-	-1679	-0-	125	1	1343	2	Y	3	6	1			26
							3	9									
05	3255	X	1333	-0-	-1922	-0-	122	1	1211	2	Y	-0-					26
06	2400	X	1272	-0-	-1128	-0-	119	1	1153	2	Y	-0-					17

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-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-					1

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
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	12262					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	12262					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	12262					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/23/2014

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 168490 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7078 - 7139

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2012

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILSON WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	262	1	3146	2	Y	-0-					17
02	2744	X	2321	-0-	-423	-0-	202	1	2112	2	Y	6					23
							7	9									
03	3193	X	2486	-0-	-707	-0-	248	1	2238	2	Y	-0-					23
04	3090	X	1995	-0-	-1095	-0-	169	1	1826	2	Y	-0-	4	1			19
05	3193	X	2310	-0-	-883	-0-	211	1	2099	2	Y	-0-					19
*06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	204	1	1989	2	Y	1					15
							1	9									

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	449	-0-	-6402	-0-	34	1	415	2	N	-0-					32
02	952	X	13	-0-	-939	-0-	1	1	10	2	N	2					34
							2	9									
03	1054	X	5	-0-	-1049	-0-	5	2			N	-0-					34
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					34
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					34
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					30

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
01	5859	X	4001	-0-	-1858	-0-	307	1	3694	2	N	-0-					21
02	5292	X	4000	-0-	-1292	-0-	348	1	3644	2	N	7					28
							8	9									
03	5239	X	3866	-0-	-1373	-0-	385	1	3481	2	N	-0-					28
04	5040	X	3656	-0-	-1384	-0-	310	1	3338	2	N	7	10	1			25
							8	9									
05	6014	X	3822	-0-	-2192	-0-	349	1	3473	2	N	-0-					25
06	5820	X	2963	-0-	-2857	-0-	276	1	2686	2	N	1					18
							1	9									

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1274	-0-	-1888	-0-	98	1	1176	2	N	-0-					2
02	2632	X	562	-0-	-2070	-0-	49	1	511	2	N	2					4
							2	9									
03	2728	X	623	-0-	-2105	-0-	62	1	561	2	N	-0-					4
04	2460	X	1413	-0-	-1047	-0-	120	1	1290	2	N	3	4	1			3
							3	9									
05	1736	X	507	-0-	-1229	-0-	46	1	461	2	N	-0-					3
*06	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	165	1	1607	2	N	1					2
							1	9									

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					65
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	4					69
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					69
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263 N	1664	-0-	-599	-0-	128 1	1536 2	N	-0-			34
02	1960 N	1384	-0-	-576	-0-	120 1	1261 2	N	3			37
						3 9						
03	2108 N	1726	-0-	-382	-0-	172 1	1554 2	N	-0-			37
04	1950 N	1910	-0-	-40	-0-	162 1	1744 2	N	4	5 1		36
						4 9						
05	2077 N	1611	-0-	-466	-0-	147 1	1464 2	N	-0-			36
06	2280 N	1679	-0-	-601	-0-	156 1	1523 2	N	-0-			32

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 233947 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7090 - 7114

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/10/2014

WILSON WELL #: 14 RRCID -> 241790 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6938 - 7086

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251			N	-0-			5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251			N	-0-			5
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251			N	-0-			5
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251			N	-0-			5
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251			N	-0-			5
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1251			N	NO RPT			5

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

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-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

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

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

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

BRANTON (COTTON VALLEY) 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

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

BRANTON (COTTON VALLEY) //CONT.// 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	10055	-0-	-485	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	9024	-0-	-496	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9792	-0-	-748	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9407	-0-	-523	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9700	-0-	-344	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9493	-0-	-227	-0-	9493	2			N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY 525380
CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

01	7595	X	6557	-0-	-1038	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6816	-0-	-44	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	5869	-0-	-1726	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	4354	-0-	-2006	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	4291	-0-	-3242	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	4920	-0-	-2370	-0-	4920	2			N	-0-					-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

01	7936	X	7793	-0-	-143	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6278	-0-	-890	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7132	-0-	-804	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6092	-0-	-1588	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6062	-0-	-1874	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7508	-0-	-22	-0-	7508	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

01	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	12810	2			N	-0-					-0-
02	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
03	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
04	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	625	-0-	-2015	-0-	625	2			N	-0-					-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

01	19592	X	18464	-0-	-1128	-0-	18464	2			N	-0-					-0-
02	16753	X	16753	-0-	-0-	-0-	16753	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	16262	-0-	-633	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	16779	-0-	-1101	-0-	16779	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	16792	-0-	-1746	-0-	16792	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	16053	-0-	-1887	-0-	16053	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

01	29760	X	29530	-0-	-230	-0-	29530	2			N	-0-					-0-
02	26880	X	26691	-0-	-189	-0-	26691	2			N	-0-					-0-
03	29729	X	29051	-0-	-678	-0-	29051	2			N	-0-					-0-
04	28590	X	27218	-0-	-1372	-0-	27218	2			N	-0-					-0-
05	29543	X	28037	-0-	-1506	-0-	28037	2			N	-0-					-0-
06	28590	X	26404	-0-	-2186	-0-	26404	2			N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SND OPERATING, L.L.C. 797127
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1792	-0-	-781	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	82	-0-	-1850	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	1	-0-	-6819	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	16988	X	6190	-0-	-10798	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
02	20188	X	-0-	-0-	-20188	-0-					N	-0-					-0-
03	22351	X	1078	-0-	-21273	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	-0-	-0-	-20970	-0-					N	-0-					-0-
05	21669	X	1	-0-	-21668	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8559	-0-	-183	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
02	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8656	-0-	-396	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8220	-0-	-540	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8088	-0-	-964	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	8141	-0-	-229	-0-	8141	2			N	-0-					-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

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

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	16385	-0-	16385	103793	16378	2	7	9	N	6	3	1	3	8	-0-
02	117757	X	13964	-0-	-103793	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
03	26443	X	13555	-0-	-12888	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	11662	-0-	-9188	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	11387	-0-	-6841	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	10837	-0-	-5033	-0-	10837	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
02	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10949	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11501	X	11248	-0-	-253	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11259	-0-	-1131	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	11243	-0-	-1560	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	10823	-0-	-1567	-0-	10823	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

01	12958	X	10662	-0-	-2296	-0-	10306	3	356	9	N	324	371	1			166
02	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	12800	3	376	9	N	342	184	1			324
03	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10272	3	296	9	N	269	195	1			398
04	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	13258	3	24	9	N	22	186	1			234
05	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	12908	3	411	9	N	374	370	1			238
*06	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11489	3	355	9	N	323	190	1			371

C. W. RESOURCES, INC. 121085
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682

01	4216	X	2374	-0-	-1842	-0-	2308	2	66	9	Y	60					177
02	3808	X	2372	-0-	-1436	-0-	2289	2	83	9	Y	75					252
03	3193	X	2454	-0-	-739	-0-	2392	2	62	9	Y	56	188	1			120
04	2730	X	2181	-0-	-549	-0-	2079	2	102	9	Y	93					213
05	2821	X	2262	-0-	-559	-0-	2153	2	109	9	Y	99	188	1			124
06	2550	X	1863	-0-	-687	-0-	1811	2	52	9	Y	47					171

CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

01	620	N	150	-0-	-470	-0-	149	2	1	9	Y	1					140
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	358	2	8	9	Y	7					147
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	638	2	7	9	Y	6					153
04	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	2			Y	-0-					153
05	403	N	23	-0-	-380	-0-	23	2			Y	-0-					153
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					153

KEATING ENERGY, INC. 453142
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			60

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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

BREMOND (TRAVIS PEAK) 11776 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
SOHO OPERATING, LLC 800480
FOWLER, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 174592 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7128 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8638		8638	-0-	-0-	-0-	8638	3			N	-0-					-0-
02	5428		5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
03	4619	#	4163	-0-	-456	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
04	5190		1079	-0-	-4111	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*05	7841		7841	-0-	-0-	-0-	7841	3			N	-0-					-0-
06	5190		2771	-0-	-2419	-0-	2771	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
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUFFALO, SOUTH (B) 13066 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
HOPSON, W. T. WELL #: 1N RRCID -> 222483 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6058 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	#	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
02	644	#	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	1792	R	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
05	1263	R	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*06	2002	R	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
*06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	#	9354	-0-	-163	-0-	9318	2	36	9	N	33					284
02	8540	#	8188	-0-	-352	-0-	8153	2	35	9	N	32	180	1			136
03	9455	#	8949	-0-	-506	-0-	8918	2	31	9	N	28	1	8			163
04	9060	#	8452	-0-	-608	-0-	8419	2	33	9	N	30					193
05	9362	#	8385	-0-	-977	-0-	8384	2	1	9	N	1	1	8			193
06	9060	#	8853	-0-	-207	-0-	8825	2	28	9	N	25	3	8			215

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
TAYLOR, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 039876 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5874 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-			-0-
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-			-0-
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-			-0-
*06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LETI GROUP INC 497850
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

JONES, A., -B- WELL #: 3 RRCID -> 015403 COMPL. DATE 02/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5929 - 5939

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BURLESON HILL (BOSSIER) 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SND OPERATING, L.L.C. 797127
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101645 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13063 - 13092

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376

01	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	406	1	4311	2	N	-0-			-0-
02	3752	X	3615	-0-	-137	-0-	326	1	3289	2	N	-0-			-0-
03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	396	1	3985	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	3760	-0-	-320	-0-	382	1	3378	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	3510	-0-	-706	-0-	456	1	3054	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT			-0-

BURLESON HILL (BOSSIER) //CONT.// 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON HILL (PETTIT) 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BURLESON HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 060406 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 8738 - 8876

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					6
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	3	1	233	2	Y	-0-					6
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	1	1	99	2	Y	-0-					6
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	2	Y	-0-					6
05	248	N	50	-0-	-198	-0-	50	2			Y	-0-					6
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	Y	-0-					6

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

01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					10
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	9	1	668	2	Y	-0-					10
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	5	1	511	2	Y	-0-					10
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	2	1	372	2	Y	-0-					10
05	744	N	334	-0-	-410	-0-	2	1	332	2	Y	-0-					10
06	510	N	363	-0-	-147	-0-	2	1	361	2	Y	-0-					10

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

01	2046	N	1512	-0-	-534	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1237	-0-	-919	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1352	-0-	-260	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1262	-0-	-208	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1178	-0-	-186	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

01	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			Y	-0-					-0-
02	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			Y	-0-					-0-
03	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7443	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			Y	-0-					-0-
05	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8925	2			Y	-0-					-0-
*06	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			Y	-0-					-0-

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) //CONT.// 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	12494	-0-	-836	-0-	12494	2			Y	-0-					-0-
02	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			Y	-0-					-0-
03	13640	X	6773	-0-	-6867	-0-	6772	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	13200	X	12473	-0-	-727	-0-	12473	2			Y	-0-					-0-
05	13640	X	11543	-0-	-2097	-0-	11543	2			Y	-0-					-0-
06	12090	X	10614	-0-	-1476	-0-	10614	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CADDO CREEK (JAMES LIME) 14492 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BEARDEN, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 162652 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10317 - 10393

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

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

01	2511	X	2864	-0-	353	B	-45308	2864	2		N	-0-					-0-
02	3444	X	2483	-0-	-961	B	-45308	2483	2		N	-0-					-0-
03	3813	X	2624	-0-	-1189	B	-45308	2624	2		N	-0-					-0-
04	3690	X	3571	-0-	-119	B	-45308	3571	2		N	-0-					-0-
05	2852	X	3629	-0-	777	B	-44531	3629	2		N	-0-					-0-
06	2760	X	3712	-0-	952	B	-43579	3712	2		N	-0-					-0-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

01	2294	N	2303	-0-	9	B	-20866	2303	2		N	-0-					-0-
02	2016	N	2124	-0-	108	B	-20758	2124	2		N	-0-					-0-
03	2232	N	2277	-0-	45	B	-20713	2277	2		N	-0-					-0-
04	2220	N	2130	-0-	-90	B	-20713	2130	2		N	-0-					-0-
05	2325	N	2163	-0-	-162	B	-20713	2163	2		N	-0-					-0-
06	2190	N	2067	-0-	-123	B	-20713	2067	2		N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2738	-0-	-1137	B	-7991	2738	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3428	-0-	-520	B	-7991	3428	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	4410	-0-	907	B	-7084	4410	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	4097	-0-	1397	B	-5687	4097	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	4519	-0-	737	B	-4950	4519	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3282	-0-	-948	B	-4950	3282	2			N	-0-					-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	392	N	387	-0-	-5	B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	558	N	503	-0-	-55	B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*06	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2			N	-0-					-0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	812	-0-	378	B	-350039	812	2			N	-0-					-0-
02	644	N	547	-0-	-97	B	-350039	547	2			N	-0-					-0-
03	713	N	1424	-0-	711	B	-349328	1424	2			N	-0-					-0-
04	690	N	8012	-0-	7322	B	-342006	8012	2			N	-0-					-0-
05	620	N	8092	-0-	7472	B	-334534	8092	2			N	-0-					-0-
06	690	N	7196	-0-	6506	B	-328028	7196	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2626	-0-	-71	B	-9256	2626	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2469	-0-	89	B	-9167	2469	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2750	-0-	84	B	-9083	2750	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2702	-0-	152	B	-8931	2702	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2808	-0-	142	B	-8789	2808	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2631	-0-	51	B	-8738	2631	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1432	N	1432	-0-	-0-	B	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1134	-0-	-182	B	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1356	-0-	-24	B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	B	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	986	-0-	-334	B	-0-	986	2			N	-0-					-0-

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
01	527	N	401	-0-	-126	B	-37716	401	2			N	-0-					-0-
02	336	N	412	-0-	76	B	-37640	412	2			N	-0-					-0-
03	465	N	365	-0-	-100	B	-37640	365	2			N	-0-					-0-
04	390	N	443	-0-	53	B	-37587	443	2			N	-0-					-0-
05	465	N	359	-0-	-106	B	-37587	359	2			N	-0-					-0-
06	360	N	307	-0-	-53	B	-37587	307	2			N	-0-					-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1545	N	1545	-0-	-0-	B	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
02	812	N	256	-0-	-556	B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	B	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	870	N	853	-0-	-17	B	-0-	853	2			N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263 N	2188	-0-	-75	B	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
02	1988 N	1979	-0-	-9	B	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
03	2201 N	2016	-0-	-185	B	-0-	2016	2		N	-0-			-0-
04	2130 N	1785	-0-	-345	B	-0-	1785	2		N	-0-			-0-
05	2201 N	1841	-0-	-360	B	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
06	1950 N	1570	-0-	-380	B	-0-	1570	2		N	-0-			-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

01	1891 N	2055	-0-	164	B	-722	2055	2		N	-0-			-0-
02	1792 N	1714	-0-	-78	B	-722	1714	2		N	-0-			-0-
03	1984 N	2062	-0-	78	B	-644	2062	2		N	-0-			-0-
04	1920 N	1949	-0-	29	B	-615	1949	2		N	-0-			-0-
05	1891 N	2000	-0-	109	B	-506	2000	2		N	-0-			-0-
06	1920 N	1971	-0-	51	B	-455	1971	2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

01	678 N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	2		N	-0-			-0-
03	737 N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	2		N	-0-			-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	2		N	-0-			-0-
05	496 N	310	-0-	-186	B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
*06	579 N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2		N	-0-			-0-

SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910

01	2387 N	2097	-0-	-290	B	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
02	1788 N	1788	-0-	-0-	B	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
03	2139 N	1875	-0-	-264	B	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
04	2040 N	1845	-0-	-195	B	-0-	1845	2		N	-0-			-0-
05	1984 N	1961	-0-	-23	B	-0-	1961	2		N	-0-			-0-
06	1800 N	1696	-0-	-104	B	-0-	1696	2		N	-0-			-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

01	1364 N	1290	-0-	-74	B	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
02	1568 N	1561	-0-	-7	B	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
03	1612 N	1472	-0-	-140	B	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
04	1260 N	964	-0-	-296	B	-0-	964	2		N	-0-			-0-
05	1736 N	775	-0-	-961	B	-0-	775	2		N	-0-			-0-
06	1410 N	1261	-0-	-149	B	-0-	1261	2		N	-0-			-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

01	6076 X	3933	-0-	-2143	B	-0-	3933	2		N	-0-			-0-
02	5569 X	5569	-0-	-0-	B	-0-	5569	2		N	-0-			-0-
03	5425 X	5326	-0-	-99	B	-0-	5326	2		N	-0-			-0-
04	5250 X	3113	-0-	-2137	B	-0-	3113	2		N	-0-			-0-
05	5425 X	5285	-0-	-140	B	-0-	5285	2		N	-0-			-0-
06	5250 X	5044	-0-	-206	B	-0-	5044	2		N	-0-			-0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013 - P/A 06/20/2013

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	35619	X	34560	-0-	-1059	-0-	540	1	33939	3	N	74	167	1				103
							81	9										
02	33218	X	33218	-0-	-0-	-0-	504	1	32642	3	N	65						168
							72	9										
03	36642	X	32279	-0-	-4363	-0-	540	1	31678	3	N	55	175	1				48
							61	9										
04	35460	X	27442	-0-	-8018	-0-	540	1	26847	3	N	50						98
							55	9										
05	36766	X	28265	-0-	-8501	-0-	558	1	27631	3	N	69	1	8				166
							76	9										
06	35580	X	25534	-0-	-10046	-0-	540	1	24922	3	N	65	167	1	1	8		63
							72	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

01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	187	1	2018	2	N	-0-				112
02	1876	N	1837	-0-	-39	-0-	150	1	1687	2	N	-0-				112
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	178	1	2001	2	N	-0-				112
04	2010	N	1850	-0-	-160	-0-	156	1	1694	2	N	-0-				112
05	2046	N	1734	-0-	-312	-0-	154	1	1573	2	N	6				118
							7	9								
06	2010	N	1793	-0-	-217	-0-	163	1	1630	2	N	-0-				118

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

01	496	N	490	-0-	-6	-0-	42	1	448	2	N	-0-				64
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	2	N	-0-				64
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	41	1	463	2	N	-0-				64
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	38	1	415	2	N	-0-				64
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	42	1	430	2	N	-0-				64
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	42	1	421	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	286	2	10	9	Y	9					79
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	383	2	6	9	Y	5					84
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	285	2	10	9	Y	9	15	1			78
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	270	2	7	9	Y	6					84
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	291	2	7	9	Y	6	17	1			73
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	273	2	6	9	Y	5					78

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
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1176	2	43	9	Y	39					49
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1176	2	17	9	Y	15					64
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1191	2	43	9	Y	39	65	1			38
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1148	2	28	9	Y	25					63
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1026	2	24	9	Y	22	60	1			25
*06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1035	2	22	9	Y	20					45

XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1905	-0-	-203	-0-	82	1	1815	2	N	7					130
							8	9									
02	1708	N	1625	-0-	-83	-0-	70	1	1555	2	N	-0-					130
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	73	1	1628	2	N	-0-					130
04	1830	N	1456	-0-	-374	-0-	63	1	1393	2	N	-0-					130
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	107	1	2374	2	N	38					168
							42	9									
*06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	89	1	1976	2	N	65	175	1			58
							72	9									

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2881	-0-	-529	-0-	119	1	2640	2	N	111	183	1			140
							122	9									
02	2744	X	2661	-0-	-83	-0-	109	1	2428	2	N	113					253
							124	9									
03	3038	X	2931	-0-	-107	-0-	121	1	2685	2	N	114	180	1			187
							125	9									
04	2940	X	2667	-0-	-273	-0-	112	1	2487	2	N	62	177	1			72
							68	9									
05	2945	X	2854	-0-	-91	-0-	123	1	2731	2	N	-0-					72
06	2850	X	2549	-0-	-301	-0-	110	1	2439	2	N	-0-					72

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3107	-0-	-334	-0-	134	1	2973	2	N	-0-					65
02	2884	X	2475	-0-	-409	-0-	105	1	2329	2	N	37					102
							41	9									
03	3193	X	2836	-0-	-357	-0-	119	1	2642	2	N	68					170
							75	9									
04	3000	X	2594	-0-	-406	-0-	110	1	2454	2	N	27					197
							30	9									
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	136	1	3023	2	N	-0-	179	1			18
06	3000	X	2881	-0-	-119	-0-	124	1	2757	2	N	-0-					18

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	915	-0-	-232	-0-	37	1	823	2	N	50					235
							55	9									
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	45	1	1009	2	N	56	184	1			107
							62	9									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	48	1	1062	2	N	58					165
							64	9									
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	44	1	985	2	N	43					208
							47	9									
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	54	1	1198	2	N	3	181	1			30
							3	9									
*06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	55	1	1230	2	N	-0-					30

WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-					80
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	3	1	70	2	N	-0-					80
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	6	1	137	2	N	-0-					80
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	4	1	80	2	N	-0-					80
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	N	152	169	1			63
							167	9									
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	-0-					63

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

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
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 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
01	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	74	1	1649	2	N	47	180	1			115
							52	9									
02	1596	N	1507	-0-	-89	-0-	62	1	1387	2	N	53					168
							58	9									
03	1705	N	1431	-0-	-274	-0-	60	1	1330	2	N	37					205
							41	9									
04	1710	N	1272	-0-	-438	-0-	54	1	1193	2	N	23					228
							25	9									
05	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	69	1	1538	2	N	5	178	1			55
							6	9									
*06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	64	1	1413	2	N	-0-					55

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	16	1	508	2	N	-0-					137
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	2	N	-0-					137
03	620	N	170	-0-	-450	-0-	19	1	151	2	N	-0-					137
04	510	N	90	-0-	-420	-0-	17	1	73	2	N	-0-					137
05	527	N	58	-0-	-469	-0-	17	1	41	2	N	-0-					137
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	16	1	77	2	N	-0-					137

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

01	4185	X	3556	-0-	-629	-0-	148	1	3298	2	N	100	180	1			73
							110	9									
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	143	1	3185	2	N	120					193
							132	9									
03	3813	X	3066	-0-	-747	-0-	130	1	2893	2	N	39	177	1			55
							43	9									
04	3690	X	3404	-0-	-286	-0-	146	1	3238	2	N	18					73
							20	9									
05	3813	X	3735	-0-	-78	-0-	156	1	3458	2	N	110					183
							121	9									
06	3690	X	3506	-0-	-184	-0-	147	1	3256	2	N	94					277
							103	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48				N	NO RPT					5

VERITAS ENERGY, LLC 884589
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-

BONNER, H. P. GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090808 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9818 - 9958

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-

HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	N	2			64
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	266	2	6	9	N	5			69
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	312	2	21	9	N	19			88
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	N	1			89
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	375	2	17	9	N	15			104
*06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	383	2	6	9	N	5			109

CLARK, DOROTHY TRUSTEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 091253 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9582 - 9733

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-

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

01	248 N	11	-0-	-237	-0-	10	2	1	9	N	1			95
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	364	2	8	9	N	7			102
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	240	2	17	9	N	15			117
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1			118
05	310 N	178	-0-	-132	-0-	170	2	8	9	N	7			125
06	240 N	214	-0-	-26	-0-	211	2	3	9	N	3			128

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

01	248 N	17	-0-	-231	-0-	17	2			Y	-0-			11
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			11
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			11
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			11
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			11
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			11

CLEBURNE (BARNETT SHALE) 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
ROSE WELL #: RRCID -> 239038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11736 - 13094

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

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-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 1 RRCID -> 193545 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6960 - 7154

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-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 194838 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254

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-

CHILDRESS, B.F. WELL #: 1 RRCID -> 194928 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133

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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

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

FALVEL, MJ WELL #: 1 RRCID -> 196907 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122

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-

KENNON, I.G. WELL #: 1 RRCID -> 197714 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613

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-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147

01	434 N	64	-0-	-370	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	364 N	292	-0-	-72	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	310 N	183	-0-	-127	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					-0-

RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

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-

SPARKS DRIVE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198320 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7509 - 9134

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

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

CHILDRESS, B.F. WELL #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602

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-

CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

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-

MCANIER WELL #: 1 RRCID -> 200617 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545

01	37229 X	37229	-0-	-0-	-0-	13813	2	23416	5	N	-0-					-0-
02	12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
03	13458 X	13458	-0-	-0-	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
04	11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
05	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	13145	2			N	-0-					-0-
*06	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	11717	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

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-

GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

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-

MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287

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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	390	-0-	-106	-0-	8	1	382	2	N	-0-					-0-
02	448	X	86	-0-	-362	-0-	2	1	84	2	N	-0-					-0-
03	465	X	175	-0-	-290	-0-	4	1	171	2	N	-0-					-0-
04	420	X	296	-0-	-124	-0-	6	1	290	2	N	-0-					-0-
05	434	X	303	-0-	-131	-0-	6	1	297	2	N	-0-					-0-
06	390	X	316	-0-	-74	-0-	11	1	305	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TERVITA, LLC 844072
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT) 18861 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
W. R. LEE ET UX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178913 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6750 - 6970

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-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONG WELL #: 1 RRCID -> 072366 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 867 PERF. 724 - 729

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
MCDAVID WELL #: 3 RRCID -> 092234 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1204 PERF. 1111 - 1116

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

TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 092882 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1111 - 1114

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 096433 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1106 - 1110

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 120651 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1174 - 1182

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
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-

GUNTER WELL #: 5 RRCID -> 120652 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1203 PERF. 1139 - 1149

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
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-

GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 120653 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1178 - 1180

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
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-

COMO (GLOYD) 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALÈNCE OPERATING COMPANY 881167
HENDRICKS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 273386 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8064 - 8076

01	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1345	2	259	9	N	235	163	1	1	8	191
02	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1153	2	224	9	N	204	184	1			211
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1114	2	227	9	N	206	360	1	1	8	56
04	1500 N	1042	-0-	-458	-0-	830	2	212	9	N	193	181	1	1	8	67
05	1519 N	1097	-0-	-422	-0-	882	2	215	9	N	195	182	1	1	8	79
06	1290 N	1266	-0-	-24	-0-	1070	2	196	9	N	178	178	1			79

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

01	0 W	1289	-0-	1289	9726	1006	2	283	9	N	257	183	1	1	8	196
02	0 W	1392	-0-	1392	11118	1147	2	245	9	N	223	355	1			64
03	3100 N	1386	-0-	-1714	9404	1138	2	248	9	N	225	178	1	1	8	110
04	3000 N	1151	-0-	-1849	7555	941	2	210	9	N	191	181	1			120
05	3100 N	1357	-0-	-1743	5812	1115	2	242	9	N	220	169	1	1	8	170
*06	3000 N	1245	-0-	-1755	4057	1018	2	227	9	N	206	179	1			197

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

01	T. A.	1798	-0-	1798	1798	1198	4	600	9	N	545	342	1	12	8	223
02	3084 X	1286	-0-	-1798	-0-	960	4	326	9	N	296	351	1	3	8	165
03	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	4			N	-0-					165
04	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1152	4	564	9	N	513	532	1	6	8	140
05	1364 X	1333	-0-	-31	-0-	995	2	338	9	N	307	350	1			97
06	1320 X	1108	-0-	-212	-0-	831	2	277	9	N	252	175	1	4	8	170

COMO (SMACKOVER) 19947 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
VALÈNCE OPERATING COMPANY 881167
COKER, W. H., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12497 PERF.12428 - 12491

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORSICANA (SHALLOW) 20823 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
WINCHESTER OIL & GAS LLC 931327
LQL WELL #: 1 RRCID -> 275429 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1038 - 1042

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARR WELL #: 1 RRCID -> 276294 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 1341 PERF. 1043 - 1048

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	62		21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	178		178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	472	X	534	-0-	62	62	534	3			N	-0-					-0-
04	506	N	444	-0-	-62	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	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

01	93	N	19	-0-	-74	-0-	7	1	12	2	N	-0-					48
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	2	1	8	2	N	-0-					48
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	1			N	-0-					48
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	43	1	122	2	N	-0-					48
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	2	N	-0-					48
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	43	1	256	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

01	12393		12393	-0-	-0-	-0-	12393	3			N	-0-					-0-
02	10024		8444	-0-	-1580	-0-	8444	3			N	-0-					-0-
03	11098		8383	-0-	-2715	-0-	8383	3			N	-0-					-0-
04	10740		6121	-0-	-4619	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
*05	11386		11386	-0-	-0-	-0-	11386	3			N	-0-					-0-
06	10740		8157	-0-	-2583	-0-	8157	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	2813	-0-	-845	-0-	28	1	2785	2	Y	-0-			39
02	3304 X	2766	-0-	-538	-0-	27	1	2739	2	Y	-0-			39
03	3441 X	1861	-0-	-1580	-0-	18	1	1843	2	Y	-0-			39
04	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	33	1	3303	2	Y	-0-			39
05	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	33	1	3329	2	Y	-0-			39
*06	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	34	1	3377	2	Y	-0-			39

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

01	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	31	1	3124	2	Y	-0-			78
02	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	31	1	3106	2	Y	-0-			78
03	3255 X	3150	-0-	-105	-0-	31	1	3119	2	Y	-0-			78
04	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	31	1	3126	2	Y	-0-			78
05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	35	1	3466	2	Y	-0-			78
*06	3360 X	3081	-0-	-279	-0-	31	1	3050	2	Y	-0-			78

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

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

MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605

01	3410 X	3409	-0-	-1	-0-	34	1	3375	2	Y	-0-			72
02	3080 X	3066	-0-	-14	-0-	30	1	3036	2	Y	-0-			72
03	3410 X	3302	-0-	-108	-0-	33	1	3269	2	Y	-0-			72
04	3300 X	3271	-0-	-29	-0-	32	1	3239	2	Y	-0-			72
05	3410 X	3392	-0-	-18	-0-	34	1	3358	2	Y	-0-			72
*06	3300 X	3257	-0-	-43	-0-	32	1	3225	2	Y	-0-			72

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

01	3348 X	3019	-0-	-329	-0-	30	1	2989	2	Y	-0-			-0-
02	2800 X	2623	-0-	-177	-0-	26	1	2597	2	Y	-0-			-0-
03	3100 X	2889	-0-	-211	-0-	29	1	2860	2	Y	-0-			-0-
04	2970 X	2620	-0-	-350	-0-	26	1	2594	2	Y	-0-			-0-
05	3038 X	3015	-0-	-23	-0-	30	1	2985	2	Y	-0-			-0-
06	2910 X	2790	-0-	-120	-0-	28	1	2762	2	Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

01	3844 X	3665	-0-	-179	-0-	36	1	3629	2	Y	-0-			17
02	3472 X	3304	-0-	-168	-0-	33	1	3271	2	Y	-0-			17
03	3844 X	3684	-0-	-160	-0-	36	1	3648	2	Y	-0-			17
04	3600 X	3434	-0-	-166	-0-	34	1	3400	2	Y	-0-			17
05	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	37	1	3747	2	Y	-0-			17
06	3570 X	3238	-0-	-332	-0-	32	1	3206	2	Y	-0-			17

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 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
01	3100 N	4356	-0-	1256	2931	43	1	4313	2	Y	-0-			-0-
02	3756 X	825	-0-	-2931	-0-	8	1	817	2	Y	-0-			-0-
03	3813 X	2254	-0-	-1559	-0-	22	1	2232	2	Y	-0-			-0-
04	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	61	1	6149	2	Y	-0-			-0-
05	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	57	1	5744	2	Y	-0-			-0-
*06	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	49	1	4892	2	Y	13			13
						14	9							

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

01	5115 X	4774	-0-	-341	-0-	47	1	4727	2	Y	-0-			52
02	4592 X	4239	-0-	-353	-0-	42	1	4197	2	Y	-0-			52
03	4867 X	4698	-0-	-169	-0-	47	1	4651	2	Y	-0-			52
04	4650 X	4484	-0-	-166	-0-	44	1	4440	2	Y	-0-			52
05	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	59	1	5947	2	Y	-0-			52
*06	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	53	1	5332	2	Y	-0-			52

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

01	3782 X	3444	-0-	-338	-0-	34	1	3410	2	Y	-0-			112
02	3360 X	3190	-0-	-170	-0-	32	1	3158	2	Y	-0-			112
03	3720 X	3426	-0-	-294	-0-	34	1	3392	2	Y	-0-			112
04	3540 X	2841	-0-	-699	-0-	28	1	2813	2	Y	-0-			112
05	3565 X	3524	-0-	-41	-0-	35	1	3489	2	Y	-0-			112
06	3420 X	3162	-0-	-258	-0-	31	1	3131	2	Y	-0-			112

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-			22
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-			22
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			22
04	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-			22
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			22
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			22

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

01	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	41	1	4101	2	Y	-0-			92
02	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	38	1	3789	2	Y	-0-			92
03	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	42	1	4175	2	Y	-0-			92
04	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	41	1	4139	2	Y	-0-			92
05	4247 X	4192	-0-	-55	-0-	42	1	4150	2	Y	-0-			92
06	4110 X	4066	-0-	-44	-0-	40	1	4026	2	Y	-0-			92

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					52
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-					52
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					52
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					52
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					52
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					52

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

01	2418	N	2137	-0-	-281	-0-	21	1	2116	2	Y	-0-					18
02	2296	X	1783	-0-	-513	-0-	18	1	1765	2	Y	-0-					18
03	2542	X	2064	-0-	-478	-0-	20	1	2044	2	Y	-0-					18
04	2430	X	1776	-0-	-654	-0-	18	1	1758	2	Y	-0-					18
05	2449	X	2190	-0-	-259	-0-	22	1	2168	2	Y	-0-					18
*06	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	22	1	2179	2	Y	-0-					18

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

01	2604	N	2419	-0-	-185	-0-	24	1	2395	2	Y	-0-					52
02	2324	N	2140	-0-	-184	-0-	21	1	2119	2	Y	-0-					52
03	2449	N	2362	-0-	-87	-0-	23	1	2339	2	Y	-0-					52
04	2340	N	2275	-0-	-65	-0-	22	1	2243	3	Y	9					61
							10	9									
05	2356	N	2344	-0-	-12	-0-	23	1	2321	2	Y	-0-					61
*06	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	22	1	2194	2	Y	-0-					61

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

*12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	38	1	3798	2	Y	-0-	60	3			-0-
*01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	37	1	3664	2	Y	-0-					-0-
*02	3416	X	3320	-0-	-96	-0-	33	1	3287	2	Y	-0-					-0-
*03	3844	X	3605	-0-	-239	-0-	36	1	3569	2	Y	-0-					-0-
*04	3720	X	3296	-0-	-424	-0-	33	1	3263	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3486	-0-	-358	-0-	35	1	3451	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3519	-0-	-51	-0-	35	1	3484	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

01	4650	X	4319	-0-	-331	-0-	43	1	4276	2	Y	-0-					16
02	4088	X	3106	-0-	-982	-0-	31	1	3075	2	Y	-0-					16
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	44	1	4373	2	Y	-0-					16
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	41	1	4129	2	Y	-0-					16
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	44	1	4350	2	Y	56					72
							62	9									
06	4260	X	3950	-0-	-310	-0-	39	1	3911	2	Y	-0-					72

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	6	1	609	2	Y	-0-					20
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	6	1	592	2	Y	-0-					20
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	6	1	634	2	Y	-0-					20
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	6	1	562	2	Y	-0-					20
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	7	1	655	2	Y	-0-					20
*06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	8	1	844	2	Y	-0-					20

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 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
01	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	32	1	3179	2	Y	-0-					19
02	3108 X	2845	-0-	-263	-0-	28	1	2817	2	Y	-0-					19
03	3379 X	3085	-0-	-294	-0-	31	1	3054	2	Y	-0-					19
04	3180 X	2962	-0-	-218	-0-	29	1	2933	2	Y	-0-					19
05	3224 X	2914	-0-	-310	-0-	29	1	2885	2	Y	-0-					19
06	3120 X	2905	-0-	-215	-0-	29	1	2876	2	Y	-0-					19

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

01	2759 N	2364	-0-	-395	-0-	23	1	2341	2	Y	-0-					58
02	2464 N	2440	-0-	-24	-0-	24	1	2416	2	Y	-0-					58
03	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	27	1	2668	2	Y	-0-					58
04	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	26	1	2610	2	Y	-0-					58
05	2697 N	2480	-0-	-217	-0-	25	1	2455	2	Y	-0-					58
06	2610 N	2407	-0-	-203	-0-	24	1	2383	2	Y	-0-					58

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

01	2511 N	2240	-0-	-271	-0-	22	1	2218	2	Y	-0-					3
02	2576 X	1913	-0-	-663	-0-	19	1	1894	2	Y	-0-					3
03	2852 X	1832	-0-	-1020	-0-	18	1	1814	2	Y	-0-					3
04	2760 X	1938	-0-	-822	-0-	19	1	1919	2	Y	-0-					3
05	2604 X	2394	-0-	-210	-0-	24	1	2370	2	Y	-0-					3
06	2160 X	1730	-0-	-430	-0-	17	1	1713	2	Y	-0-					3

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	22	1	2187	2	Y	-0-					-0-
02	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	19	1	1918	2	Y	-0-					-0-
03	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	21	1	2141	2	Y	-0-					-0-
04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	21	1	2147	2	Y	-0-					-0-
05	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	23	1	2275	2	Y	-0-					-0-
*06	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	22	1	2169	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

01	2883 X	2705	-0-	-178	-0-	27	1	2678	2	Y	-0-					10
02	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	24	1	2415	2	Y	-0-					10
03	2697 N	2674	-0-	-23	-0-	26	1	2648	2	Y	-0-					10
04	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	26	1	2632	2	Y	-0-					10
05	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	28	1	2826	2	Y	-0-					10
*06	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	26	1	2624	2	Y	-0-					10

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

01	2976 X	358	-0-	-2618	-0-	4	1	354	2	Y	-0-					30
02	2660 X	95	-0-	-2565	-0-	1	1	94	2	Y	-0-					30
03	2914 X	233	-0-	-2681	-0-	2	1	231	2	Y	-0-					30
04	2790 X	1582	-0-	-1208	-0-	16	1	1566	2	Y	-0-					30
05	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	31	1	3085	2	Y	-0-					30
*06	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	29	1	2942	2	Y	-0-					30

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

01	868 N	522	-0-	-346	-0-	5	1	517	2	Y	-0-					-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	6	1	594	2	Y	-0-					-0-
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	11	1	1143	2	Y	-0-					-0-
04	510 N	508	-0-	-2	-0-	5	1	503	2	Y	-0-					-0-
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	8	1	778	2	Y	-0-					-0-
06	1110 N	534	-0-	-576	-0-	5	1	529	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 #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

01	3782	X	3270	-0-	-512	-0-	32	1	3238	2	Y	-0-					233
02	3416	X	2987	-0-	-429	-0-	30	1	2956	2	Y	1	197	1			37
							1	9									
03	3658	X	3100	-0-	-558	-0-	31	1	3069	2	Y	-0-					37
04	3360	X	3328	-0-	-32	-0-	33	1	3295	2	Y	-0-					37
05	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	31	1	3149	2	Y	-0-					37
06	3210	X	3023	-0-	-187	-0-	30	1	2993	2	Y	-0-					37

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	48	1	4785	2	Y	-0-					67
02	4228	X	4150	-0-	-78	-0-	41	1	4109	2	Y	-0-					67
03	4681	X	4295	-0-	-386	-0-	43	1	4252	2	Y	-0-					67
04	4680	X	4059	-0-	-621	-0-	40	1	4019	2	Y	-0-					67
*05	4836	X	3964	-0-	-872	-0-	39	1	3925	2	Y	-0-	57	3			10
06	4680	X	3770	-0-	-910	-0-	37	1	3733	2	Y	-0-					10

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

01	4464	X	4427	-0-	-37	-0-	44	1	4383	2	Y	-0-					27
02	4032	X	3956	-0-	-76	-0-	39	1	3917	2	Y	-0-					27
03	4433	X	4021	-0-	-412	-0-	40	1	3981	2	Y	-0-					27
04	4290	X	4200	-0-	-90	-0-	42	1	4158	2	Y	-0-					27
05	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	42	1	4218	2	Y	-0-					27
06	4290	X	4047	-0-	-243	-0-	40	1	4007	2	Y	-0-					27

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

01	3410	X	3153	-0-	-257	-0-	31	1	3122	2	Y	-0-					100
02	3052	X	3008	-0-	-44	-0-	30	1	2978	2	Y	-0-					100
03	3348	X	3243	-0-	-105	-0-	32	1	3211	2	Y	-0-					100
04	3240	X	3185	-0-	-55	-0-	32	1	3153	2	Y	-0-					100
05	3317	X	3239	-0-	-78	-0-	32	1	3207	2	Y	-0-					100
*06	3210	X	2858	-0-	-352	-0-	28	1	2830	2	Y	-0-					100

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

01	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	15	1	1507	2	Y	-0-					3
02	1512	N	1381	-0-	-131	-0-	14	1	1367	2	Y	-0-					3
03	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	15	1	1509	2	Y	-0-					3
04	1470	N	1468	-0-	-2	-0-	15	1	1453	2	Y	-0-					3
05	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	15	1	1497	2	Y	-0-					3
06	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	14	1	1420	2	Y	-0-					3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	397	-0-	-1401	-0-	4	1	393	2	Y	-0-					18
02	1120	N	490	-0-	-630	-0-	5	1	485	2	Y	-0-					18
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	6	1	558	2	Y	-0-					18
04	390	N	172	-0-	-218	-0-	2	1	170	2	Y	-0-					18
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	6	1	575	2	Y	-0-					18
*06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	6	1	620	2	Y	-0-					18

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

01	4123	X	3545	-0-	-578	-0-	35	1	3510	2	Y	-0-					130
02	3472	X	3214	-0-	-258	-0-	32	1	3182	2	Y	-0-					130
03	3751	X	3455	-0-	-296	-0-	34	1	3421	2	Y	-0-					130
04	3540	X	3397	-0-	-143	-0-	34	1	3363	2	Y	-0-					130
*05	3596	X	3350	-0-	-246	-0-	33	1	3287	2	Y	27	13	3			144
							30	9									
06	3450	X	3375	-0-	-75	-0-	33	1	3342	2	Y	-0-					144

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

01	4340	X	4070	-0-	-270	-0-	40	1	4030	2	Y	-0-					12
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	39	1	3853	2	Y	-0-					12
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	41	1	4062	2	Y	-0-					12
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	41	1	4111	2	Y	-0-					12
05	4309	X	4160	-0-	-149	-0-	41	1	4119	2	Y	-0-					12
06	4170	X	3317	-0-	-853	-0-	33	1	3284	2	Y	-0-					12

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	10	1	1037	2	N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	9	1	934	2	N	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	10	1	1015	2	N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	10	1	961	2	N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	10	1	979	2	N	-0-					-0-
*06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	9	1	943	2	N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

01	3968	X	3773	-0-	-195	-0-	37	1	3736	2	Y	-0-					17
02	3584	X	3444	-0-	-140	-0-	34	1	3410	2	Y	-0-					17
03	3968	X	3551	-0-	-417	-0-	35	1	3516	2	Y	-0-					17
04	3780	X	3726	-0-	-54	-0-	37	1	3689	2	Y	-0-					17
05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	39	1	3877	2	Y	-0-					17
06	3690	X	2862	-0-	-828	-0-	28	1	2834	2	Y	-0-					17

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	21	1	2142	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1061	-0-	-479	-0-	11	1	1050	2	Y	-0-					-0-
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	23	1	2278	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1438	-0-	-392	-0-	14	1	1424	2	Y	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	17	1	1651	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1210	-0-	-620	-0-	12	1	1198	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 #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	462	-0-	-3196	-0-	5	1	457	2	Y	-0-					23
02	3416	X	612	-0-	-2804	-0-	6	1	606	2	Y	-0-					23
03	3596	X	709	-0-	-2887	-0-	7	1	702	2	Y	-0-					23
04	3480	X	614	-0-	-2866	-0-	6	1	608	2	Y	-0-					23
05	2015	X	793	-0-	-1222	-0-	8	1	785	2	Y	-0-					23
*06	762	X	762	-0-	-0-	-0-	8	1	754	2	Y	-0-					23

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2626	-0-	-133	-0-	26	1	2600	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	2355	-0-	-137	-0-	23	1	2332	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2528	-0-	-231	-0-	25	1	2503	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2302	-0-	-368	-0-	23	1	2279	2	Y	-0-					-0-
05	2635	X	1298	-0-	-1337	-0-	13	1	1285	2	Y	-0-					-0-
06	2550	X	2082	-0-	-468	-0-	21	1	2061	2	Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2633	-0-	-33	-0-	26	1	2607	2	Y	-0-					33
02	2408	N	2349	-0-	-59	-0-	23	1	2326	2	Y	-0-					33
03	2635	N	2592	-0-	-43	-0-	26	1	2566	2	Y	-0-					33
04	2550	N	2497	-0-	-53	-0-	25	1	2472	2	Y	-0-					33
05	2604	N	2551	-0-	-53	-0-	25	1	2526	2	Y	-0-					33
06	2520	N	2318	-0-	-202	-0-	23	1	2295	2	Y	-0-					33

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3090	-0-	-227	-0-	31	1	3059	2	Y	-0-					10
02	2940	X	2735	-0-	-205	-0-	27	1	2708	2	Y	-0-					10
03	3162	X	2720	-0-	-442	-0-	27	1	2693	2	Y	-0-					10
04	3060	X	2714	-0-	-346	-0-	27	1	2687	2	Y	-0-					10
05	3131	X	3021	-0-	-110	-0-	30	1	2991	2	Y	-0-					10
06	3000	X	2898	-0-	-102	-0-	29	1	2869	2	Y	-0-					10

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	3	1	324	2	Y	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	2	N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10323 X	9169	-0-	-1154	-0-	91	1	9078	2	Y	-0-			-0-
02	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	84	1	8352	2	Y	-0-			-0-
03	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	90	1	9047	2	Y	-0-			-0-
04	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	91	1	9050	2	Y	-0-			-0-
05	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	93	1	9289	2	Y	-0-			-0-
*06	9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	91	1	9066	2	Y	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	14	1	1365	2	Y	-0-			-0-
02	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	12	1	1176	2	Y	-0-			-0-
03	1395 X	1372	-0-	-23	-0-	14	1	1358	2	Y	-0-			-0-
04	1350 X	292	-0-	-1058	-0-	3	1	289	2	Y	-0-			-0-
05	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			-0-
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

01	5115 X	4675	-0-	-440	-0-	46	1	4629	2	Y	-0-			-0-
02	4620 X	4394	-0-	-226	-0-	44	1	4350	2	Y	-0-			-0-
03	5053 X	4886	-0-	-167	-0-	48	1	4838	2	Y	-0-			-0-
04	4890 X	4663	-0-	-227	-0-	46	1	4617	2	Y	-0-			-0-
05	4867 X	4458	-0-	-409	-0-	44	1	4414	2	Y	-0-			-0-
06	4740 X	2227	-0-	-2513	-0-	22	1	2205	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

01	3658 X	3270	-0-	-388	-0-	32	1	3238	2	Y	-0-			17
02	3304 X	1905	-0-	-1399	-0-	19	1	1886	2	Y	-0-			17
03	3658 X	624	-0-	-3034	-0-	6	1	618	2	Y	-0-			17
04	3540 X	88	-0-	-3452	-0-	1	1	87	2	Y	-0-			17
05	3658 X	224	-0-	-3434	-0-	2	1	222	2	Y	-0-			17
06	3150 X	1773	-0-	-1377	-0-	18	1	1755	2	Y	-0-			17

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

01	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	32	1	3216	2	Y	-0-			18
02	3024 X	3001	-0-	-23	-0-	30	1	2971	2	Y	-0-			18
03	3348 X	2992	-0-	-356	-0-	30	1	2962	2	Y	-0-			18
04	3240 X	3135	-0-	-105	-0-	31	1	3104	2	Y	-0-			18
05	3317 X	3194	-0-	-123	-0-	32	1	3162	2	Y	-0-			18
06	3210 X	3197	-0-	-13	-0-	32	1	3165	2	Y	-0-			18

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

01	12338 X	10930	-0-	-1408	-0-	108	1	10822	2	Y	-0-			114
02	12772 X	12772	-0-	-0-	-0-	126	1	12646	2	Y	-0-			114
03	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	130	1	13029	2	Y	-0-			114
04	11250 X	11151	-0-	-99	-0-	110	1	11041	2	Y	-0-			114
05	12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	121	1	12148	2	Y	-0-			114
06	11730 X	11467	-0-	-263	-0-	114	1	11353	2	Y	-0-			114

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5395	-0-	-774	-0-	53	1	5342	2	Y	-0-			-0-
02	5404	X	4732	-0-	-672	-0-	47	1	4685	2	Y	-0-			-0-
03	5921	X	5685	-0-	-236	-0-	56	1	5629	2	Y	-0-			-0-
04	5730	X	5337	-0-	-393	-0-	53	1	5284	2	Y	-0-			-0-
05	5797	X	160	-0-	-5637	-0-	2	1	158	2	Y	-0-			-0-
06	5490	X	21	-0-	-5469	-0-	21	2			Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2400	-0-	-576	-0-	24	1	2376	2	Y	-0-			37
02	2324	X	2246	-0-	-78	-0-	22	1	2224	2	Y	-0-			37
03	2573	X	2478	-0-	-95	-0-	25	1	2452	2	Y	1			38
							1	9							
04	2490	X	2483	-0-	-7	-0-	25	1	2458	2	Y	-0-			38
05	2542	X	1836	-0-	-706	-0-	18	1	1818	2	Y	-0-			38
06	2400	X	2066	-0-	-334	-0-	20	1	2046	2	Y	-0-			38

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	19	1	1919	2	Y	-0-			-0-
02	1596	X	1365	-0-	-231	-0-	14	1	1351	2	Y	-0-			-0-
03	2077	X	1223	-0-	-854	-0-	12	1	1211	2	Y	-0-			-0-
04	2010	X	1076	-0-	-934	-0-	11	1	1065	2	Y	-0-			-0-
05	2077	X	1394	-0-	-683	-0-	14	1	1380	2	Y	-0-			-0-
*06	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	21	1	2147	2	Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	5	1	515	2	Y	-0-			-0-
02	700	X	337	-0-	-363	-0-	3	1	334	2	Y	-0-			-0-
03	713	X	472	-0-	-241	-0-	5	1	467	2	Y	-0-			-0-
04	690	X	278	-0-	-412	-0-	3	1	275	2	Y	-0-			-0-
05	527	X	366	-0-	-161	-0-	4	1	362	2	Y	-0-			-0-
*06	515	X	515	-0-	-0-	-0-	5	1	510	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	22	1	2186	2	Y	-0-			27
02	2016	N	1775	-0-	-241	-0-	18	1	1757	2	Y	-0-			27
03	2201	N	2007	-0-	-194	-0-	20	1	1987	2	Y	-0-			27
04	2130	N	2057	-0-	-73	-0-	20	1	2037	2	Y	-0-			27
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	20	1	1967	2	Y	-0-			27
*06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	20	1	2019	2	Y	-0-			27

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	30	1	3024	2	Y	-0-			-0-
02	2828	X	2726	-0-	-102	-0-	27	1	2699	2	Y	-0-			-0-
03	3131	X	2922	-0-	-209	-0-	29	1	2893	2	Y	-0-			-0-
04	3030	X	2906	-0-	-124	-0-	29	1	2877	2	Y	-0-			-0-
05	3100	X	2781	-0-	-319	-0-	28	1	2753	2	Y	-0-			-0-
06	2970	X	2916	-0-	-54	-0-	29	1	2887	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

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

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 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
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	4	1	424	2	N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	6	1	630	2	N	-0-					-0-
03	496	N	172	-0-	-324	-0-	2	1	170	2	N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	8	1	798	2	N	-0-					-0-
*06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	6	1	580	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2981	-0-	-26	-0-	30	1	2951	2	Y	-0-					27
02	2520	N	2497	-0-	-23	-0-	25	1	2472	2	Y	-0-					27
03	2852	N	2196	-0-	-656	-0-	22	1	2174	2	Y	-0-					27
04	2850	N	2658	-0-	-192	-0-	26	1	2632	2	Y	-0-					27
05	2759	N	2467	-0-	-292	-0-	24	1	2443	2	Y	-0-					27
06	2130	N	2066	-0-	-64	-0-	20	1	2046	2	Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 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
01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	34	1	3428	2	Y	-0-					-0-
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	31	1	3084	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2852	-0-	-558	-0-	28	1	2824	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2712	-0-	-648	-0-	27	1	2685	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	2617	-0-	-855	-0-	26	1	2591	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2716	-0-	-644	-0-	27	1	2689	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	201	2	Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	1	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	2	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	201	2	Y	-0-					-0-
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	2	1	189	2	Y	-0-					-0-

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
01	1705	X	1592	-0-	-113	-0-	16	1	1576	2	Y	-0-					54
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	16	1	1639	2	Y	-0-					54
03	1829	N	1500	-0-	-329	-0-	15	1	1485	2	Y	-0-					54
04	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	15	1	1457	2	Y	-0-					54
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	25	1	2465	2	Y	-0-					54
*06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	21	1	2080	2	Y	-0-					54

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	21	1	2134	2	Y	-0-					18
02	2604	X	1881	-0-	-723	-0-	19	1	1862	2	Y	-0-					18
03	2883	X	2038	-0-	-845	-0-	20	1	2018	2	Y	-0-					18
04	2790	X	1958	-0-	-832	-0-	19	1	1939	2	Y	-0-					18
05	2232	X	1998	-0-	-234	-0-	20	1	1978	2	Y	-0-					18
06	2100	X	1904	-0-	-196	-0-	19	1	1885	2	Y	-0-					18

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	2677	-0-	-702	-0-	27	1	2650	2	Y	-0-			-0-
02	3024 X	2734	-0-	-290	-0-	27	1	2707	2	Y	-0-			-0-
03	3348 X	3091	-0-	-257	-0-	31	1	3060	2	Y	-0-			-0-
04	3120 X	2508	-0-	-612	-0-	25	1	2483	2	Y	-0-			-0-
05	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	36	1	3605	2	Y	-0-			-0-
*06	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	32	1	3233	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

01	2883 X	2690	-0-	-193	-0-	27	1	2663	2	Y	-0-			1
02	2604 X	2416	-0-	-188	-0-	24	1	2392	2	Y	-0-			1
03	2883 X	2659	-0-	-224	-0-	26	1	2633	2	Y	-0-			1
04	2730 X	2555	-0-	-175	-0-	25	1	2530	2	Y	-0-			1
05	2759 X	2699	-0-	-60	-0-	27	1	2672	2	Y	-0-			1
06	2610 X	2408	-0-	-202	-0-	24	1	2384	2	Y	-0-			1

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

01	2976 X	2533	-0-	-443	-0-	25	1	2508	2	Y	-0-			27
02	2996 X	2315	-0-	-681	-0-	23	1	2292	2	Y	-0-			27
03	3317 X	2403	-0-	-914	-0-	24	1	2379	2	Y	-0-			27
04	2730 X	2412	-0-	-318	-0-	24	1	2388	2	Y	-0-			27
05	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	27	1	2748	2	Y	-0-			27
*06	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	31	1	3098	2	Y	-0-			27

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

01	8494 X	6511	-0-	-1983	-0-	64	1	6447	2	Y	-0-			-0-
02	6468 X	6301	-0-	-167	-0-	62	1	6239	2	Y	-0-			-0-
03	6913 X	6848	-0-	-65	-0-	68	1	6780	2	Y	-0-			-0-
04	6690 X	6026	-0-	-664	-0-	60	1	5966	2	Y	-0-			-0-
05	6975 X	6699	-0-	-276	-0-	66	1	6633	2	Y	-0-			-0-
*06	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	68	1	6837	2	Y	-0-			-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

01	2914 N	2661	-0-	-253	-0-	26	1	2635	2	Y	-0-			28
02	2744 X	2530	-0-	-214	-0-	25	1	2505	2	Y	-0-			28
03	3038 X	2456	-0-	-582	-0-	24	1	2432	2	Y	-0-			28
04	2670 X	2360	-0-	-310	-0-	23	1	2337	2	Y	-0-			28
05	2790 X	2388	-0-	-402	-0-	24	1	2364	2	Y	-0-			28
06	2700 X	2156	-0-	-544	-0-	21	1	2135	2	Y	-0-			28

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

01	2728 N	2077	-0-	-651	-0-	21	1	2056	2	Y	-0-			53
02	2464 N	519	-0-	-1945	-0-	5	1	514	2	Y	-0-			53
03	2697 N	1414	-0-	-1283	-0-	14	1	1400	2	Y	-0-			53
04	2010 N	724	-0-	-1286	-0-	7	1	717	2	Y	-0-			53
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	6	1	644	2	Y	-0-			53
06	1380 N	618	-0-	-762	-0-	6	1	612	2	Y	-0-			53

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

01	4898 X	4870	-0-	-28	-0-	48	1	4822	2	Y	-0-			33
02	4732 X	4562	-0-	-170	-0-	45	1	4517	2	Y	-0-			33
03	5177 X	4641	-0-	-536	-0-	46	1	4595	2	Y	-0-			33
04	5010 X	4556	-0-	-454	-0-	45	1	4511	2	Y	-0-			33
05	5177 X	4661	-0-	-516	-0-	46	1	4615	2	Y	-0-			33
06	4890 X	4402	-0-	-488	-0-	44	1	4358	2	Y	-0-			33

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3515	-0-	-19	-0-	35	1	3480	2	Y	-0-					15
02	3136	X	3104	-0-	-32	-0-	31	1	3073	2	Y	-0-					15
03	3472	X	3471	-0-	-1	-0-	34	1	3437	2	Y	-0-					15
04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	34	1	3429	2	Y	-0-					15
05	3503	X	3389	-0-	-114	-0-	34	1	3355	2	Y	-0-					15
06	3390	X	3318	-0-	-72	-0-	33	1	3285	2	Y	-0-					15

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

01	3069	X	833	-0-	-2236	-0-	8	1	825	2	Y	-0-					1
02	2772	X	310	-0-	-2462	-0-	3	1	307	2	Y	-0-					1
03	3038	X	2659	-0-	-379	-0-	26	1	2633	2	Y	-0-					1
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	38	1	3761	2	Y	-0-					1
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	37	1	3742	2	Y	-0-					1
*06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	34	1	3360	2	Y	-0-					1

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

01	3627	X	3151	-0-	-476	-0-	31	1	3120	2	Y	-0-					-0-
02	3192	X	3061	-0-	-131	-0-	30	1	3031	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3403	-0-	-100	-0-	34	1	3369	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3291	-0-	-99	-0-	33	1	3258	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3295	-0-	-208	-0-	33	1	3262	2	Y	-0-					-0-
*06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	34	1	3376	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721

01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	34	1	3396	2	Y	-0-					11
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	38	1	3790	2	Y	-0-					11
03	4092	X	2506	-0-	-1586	-0-	25	1	2481	2	Y	-0-					11
04	3660	X	3333	-0-	-327	-0-	33	1	3300	2	Y	-0-					11
05	4247	X	3365	-0-	-882	-0-	33	1	3332	2	Y	-0-					11
*06	4110	X	3161	-0-	-949	-0-	31	1	3130	2	Y	-0-					11

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	18	1	1792	2	Y	-0-					33
02	1428	N	1407	-0-	-21	-0-	14	1	1393	2	Y	-0-					33
03	1829	N	623	-0-	-1206	-0-	6	1	617	2	Y	-0-					33
04	1740	N	560	-0-	-1180	-0-	6	1	554	2	Y	-0-					33
05	1550	N	662	-0-	-888	-0-	7	1	655	2	Y	-0-					33
*06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	16	1	1573	2	Y	-0-					33

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	Y	-0-					2
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					2
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					2
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	2	1	190	2	Y	-0-					2
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	3	1	281	2	Y	-0-					2
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	3	1	284	2	Y	-0-					2

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

01	651	N	477	-0-	-174	-0-	5	1	472	2	Y	-0-					23
02	588	N	516	-0-	-72	-0-	5	1	511	2	Y	-0-					23
03	620	N	480	-0-	-140	-0-	5	1	475	2	Y	-0-					23
04	450	N	6	-0-	-444	-0-	6	2			Y	-0-					23
05	558	N	85	-0-	-473	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					23
06	450	N	69	-0-	-381	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					23

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	2	Y	-0-			27
02	280 N	193	-0-	-87	-0-	2	1	191	2	Y	-0-			27
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	3	1	302	2	Y	-0-			27
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	4	1	401	2	Y	-0-			27
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	6	1	576	2	Y	-0-			27
*06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	6	1	571	2	Y	-0-			27

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

01	4309 X	4044	-0-	-265	-0-	40	1	4004	2	Y	-0-			-0-
02	3836 X	3740	-0-	-96	-0-	37	1	3703	2	Y	-0-			-0-
03	4123 X	3437	-0-	-686	-0-	34	1	3403	2	Y	-0-			-0-
04	3900 X	2025	-0-	-1875	-0-	20	1	2005	2	Y	-0-			-0-
05	4154 X	1977	-0-	-2177	-0-	20	1	1957	2	Y	-0-			-0-
06	4020 X	2490	-0-	-1530	-0-	25	1	2465	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	14	1	1436	2	Y	-0-			-0-
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	12	1	1244	2	Y	-0-			-0-
03	1705 N	1440	-0-	-265	-0-	14	1	1426	2	Y	-0-			-0-
04	1410 N	1296	-0-	-114	-0-	13	1	1283	2	Y	-0-			-0-
05	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	13	1	1331	2	Y	-0-			-0-
06	1380 N	962	-0-	-418	-0-	10	1	952	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

01	3751 X	1789	-0-	-1962	-0-	18	1	1771	2	Y	-0-			-0-
02	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	37	1	3696	2	Y	-0-			-0-
03	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	38	1	3773	2	Y	-0-			-0-
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	33	1	3268	2	Y	-0-			-0-
05	4061 X	3532	-0-	-529	-0-	35	1	3497	2	Y	-0-			-0-
06	3930 X	3371	-0-	-559	-0-	33	1	3338	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

01	2418 N	2219	-0-	-199	-0-	22	1	2197	2	Y	-0-			-0-
02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	20	1	1968	2	Y	-0-			-0-
03	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	22	1	2225	2	Y	-0-			-0-
04	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	22	1	2169	2	Y	-0-			-0-
05	2201 N	2144	-0-	-57	-0-	21	1	2123	2	Y	-0-			-0-
06	2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-			-0-

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	4	1	370	2	N	-0-			-0-
02	308 N	293	-0-	-15	-0-	3	1	290	2	N	-0-			-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	4	1	354	2	N	-0-			-0-
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	3	1	337	2	N	-0-			-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	3	1	328	2	N	-0-			-0-
06	360 N	31	-0-	-329	-0-	31	2			N	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	23	1	2266	2	Y	-0-			18
02	2492 X	1618	-0-	-874	-0-	16	1	1602	2	Y	-0-			18
03	2759 X	1902	-0-	-857	-0-	19	1	1883	2	Y	-0-			18
04	2670 X	2122	-0-	-548	-0-	21	1	2101	2	Y	-0-			18
05	2294 X	2013	-0-	-281	-0-	20	1	1993	2	Y	-0-			18
06	2220 X	1341	-0-	-879	-0-	13	1	1328	2	Y	-0-			18

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3008	-0-	-526	-0-	30	1	2978	2	Y	-0-			-0-
02	3192	X	2189	-0-	-1003	-0-	22	1	2167	2	Y	-0-			-0-
03	3534	X	3134	-0-	-400	-0-	31	1	3103	2	Y	-0-			-0-
04	3240	X	3048	-0-	-192	-0-	30	1	3018	2	Y	-0-			-0-
05	3348	X	3041	-0-	-307	-0-	30	1	3011	2	Y	-0-			-0-
06	3030	X	2574	-0-	-456	-0-	25	1	2549	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	41	1	4080	2	Y	-0-			11
02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	49	1	4927	2	Y	-0-			11
03	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	56	1	5607	2	Y	-0-			11
04	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	48	1	4828	2	Y	-0-			11
05	3968	X	2744	-0-	-1224	-0-	27	1	2717	2	Y	-0-			11
*06	3840	X	2632	-0-	-1208	-0-	26	1	2606	2	Y	-0-			11

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

01	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	17	1	1693	2	Y	-0-			7
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	18	1	1798	2	Y	-0-			7
03	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	18	1	1778	2	Y	-0-			7
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	19	1	1933	2	Y	-0-			7
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	20	1	2005	2	Y	-0-			7
*06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	18	1	1760	2	Y	-0-			7

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

01	3596	X	1370	-0-	-2226	-0-	14	1	1356	2	Y	-0-			-0-
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	36	1	3573	2	Y	-0-			-0-
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	39	1	3886	2	Y	-0-			-0-
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	34	1	3448	2	Y	-0-			-0-
05	3999	X	3449	-0-	-550	-0-	34	1	3415	2	Y	-0-			-0-
06	3870	X	3343	-0-	-527	-0-	33	1	3310	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

01	3348	X	3096	-0-	-252	-0-	31	1	3065	2	Y	-0-			-0-
02	3024	X	2820	-0-	-204	-0-	28	1	2792	2	Y	-0-			-0-
03	3348	X	3159	-0-	-189	-0-	31	1	3128	2	Y	-0-			-0-
04	3180	X	3141	-0-	-39	-0-	31	1	3110	2	Y	-0-			-0-
05	3286	X	3173	-0-	-113	-0-	31	1	3142	2	Y	-0-			-0-
*06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	31	1	3078	2	Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

01	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	54	1	5421	2	Y	-0-			19
02	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	52	1	5201	2	Y	-0-			19
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	53	1	5324	2	Y	-0-			19
04	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	61	1	6064	2	Y	-0-			19
05	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	61	1	6082	2	Y	-0-			19
*06	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	59	1	5941	2	Y	-0-			19

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1271	X	999	-0-	-272	-0-	10	1	989	2	N	-0-	57	3			20
11	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	15	1	1453	2	N	-0-					20
12	1364	X	969	-0-	-395	-0-	10	1	959	2	N	-0-					20
01	1364	X	1176	-0-	-188	-0-	12	1	1164	2	N	-0-					20
02	1372	X	932	-0-	-440	-0-	9	1	923	2	N	-0-					20
03	1519	X	963	-0-	-556	-0-	10	1	953	2	N	-0-					20
04	1470	X	902	-0-	-568	-0-	9	1	893	2	N	-0-					20
05	1178	X	975	-0-	-203	-0-	10	1	965	2	N	-0-					20
06	1140	X	1016	-0-	-124	-0-	10	1	1006	2	N	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

01	2821	X	2790	-0-	-31	-0-	28	1	2762	2	Y	-0-					85
02	2576	X	2500	-0-	-76	-0-	25	1	2475	2	Y	-0-					85
03	2852	X	2071	-0-	-781	-0-	21	1	2050	2	Y	-0-					85
04	2760	X	1059	-0-	-1701	-0-	10	1	1049	2	Y	-0-					85
05	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	30	1	3047	2	Y	-0-					85
*06	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	30	1	2961	2	Y	-0-					85

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

01	837	N	455	-0-	-382	-0-	5	1	450	2	Y	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	9	1	921	2	Y	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	10	1	1009	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	12	1	1158	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	802	-0-	-221	-0-	8	1	794	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	505	-0-	-485	-0-	5	1	500	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

01	4061	X	3837	-0-	-224	-0-	38	1	3799	2	Y	-0-					23
02	3668	X	3503	-0-	-165	-0-	35	1	3468	2	Y	-0-					23
03	4061	X	3844	-0-	-217	-0-	38	1	3806	2	Y	-0-					23
04	3840	X	3731	-0-	-109	-0-	37	1	3694	2	Y	-0-					23
05	3906	X	3834	-0-	-72	-0-	38	1	3796	2	Y	-0-					23
06	3750	X	3684	-0-	-66	-0-	36	1	3648	2	Y	-0-					23

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	9	1	926	2	Y	-0-					10
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	10	1	1001	2	Y	-0-					10
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	12	1	1226	2	Y	-0-					10
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	15	1	1486	2	Y	-0-					10
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	15	1	1463	2	Y	-0-					10
06	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	11	1	1084	2	Y	-0-					10

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

01	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	115	1	11450	2	Y	-0-					2
02	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	97	1	9652	2	Y	-0-					2
03	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	105	1	10513	2	Y	-0-					2
04	11190	X	9318	-0-	-1872	-0-	92	1	9226	2	Y	-0-					2
05	11563	X	10846	-0-	-717	-0-	107	1	10739	2	Y	-0-					2
06	11190	X	8463	-0-	-2727	-0-	84	1	8379	2	Y	-0-					2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4263	-0-	-139	-0-	42	1	4221	2	Y	-0-			6
02	3976	X	3904	-0-	-72	-0-	39	1	3865	2	Y	-0-			6
03	4402	X	4317	-0-	-85	-0-	43	1	4274	2	Y	-0-			6
04	4200	X	1928	-0-	-2272	-0-	19	1	1909	2	Y	-0-			6
05	4340	X	3773	-0-	-567	-0-	37	1	3736	2	Y	-0-			6
*06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	48	1	4773	2	Y	-0-			6

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

01	2077	N	1903	-0-	-174	-0-	19	1	1884	2	Y	-0-			15
02	1876	X	1656	-0-	-220	-0-	16	1	1640	2	Y	-0-			15
03	2077	X	1956	-0-	-121	-0-	19	1	1937	2	Y	-0-			15
04	1980	X	1830	-0-	-150	-0-	18	1	1812	2	Y	-0-			15
05	2046	X	1929	-0-	-117	-0-	19	1	1910	2	Y	-0-			15
06	1890	X	1797	-0-	-93	-0-	18	1	1779	2	Y	-0-			15

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

01	2728	N	2585	-0-	-143	-0-	26	1	2559	2	Y	-0-			25
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	23	1	2307	2	Y	-0-			25
03	2666	N	2565	-0-	-101	-0-	25	1	2540	2	Y	-0-			25
04	2490	N	2466	-0-	-24	-0-	24	1	2442	2	Y	-0-			25
05	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	25	1	2486	2	Y	-0-			25
06	2490	N	2440	-0-	-50	-0-	24	1	2416	2	Y	-0-			25

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

01	3596	X	3593	-0-	-3	-0-	36	1	3557	2	Y	-0-			49
02	3332	X	3183	-0-	-149	-0-	32	1	3151	2	Y	-0-			49
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	38	1	3772	2	Y	-0-			49
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	37	1	3657	2	Y	-0-			49
05	3658	X	3614	-0-	-44	-0-	36	1	3578	2	Y	-0-			49
06	3690	X	3482	-0-	-208	-0-	34	1	3448	2	Y	-0-			49

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

01	4836	X	1772	-0-	-3064	-0-	18	1	1754	2	Y	-0-			44
02	4060	X	3737	-0-	-323	-0-	36	1	3640	2	Y	55			99
							61	9							
03	4278	X	2949	-0-	-1329	-0-	29	1	2920	2	Y	-0-			99
04	3720	X	1398	-0-	-2322	-0-	14	1	1384	2	Y	-0-			99
05	4123	X	1782	-0-	-2341	-0-	18	1	1764	2	Y	-0-			99
06	3990	X	1629	-0-	-2361	-0-	16	1	1613	2	Y	-0-			99

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

01	7936	X	6911	-0-	-1025	-0-	68	1	6843	2	Y	-0-			13
02	7056	X	6965	-0-	-91	-0-	69	1	6896	2	Y	-0-			13
03	7812	X	7419	-0-	-393	-0-	73	1	7346	2	Y	-0-			13
04	7380	X	7107	-0-	-273	-0-	70	1	7037	2	Y	-0-			13
05	7719	X	6871	-0-	-848	-0-	68	1	6803	2	Y	-0-			13
06	7470	X	6304	-0-	-1166	-0-	62	1	6242	2	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
01	1147	N	909	-0-	-238	-0-	9	1	900	2	Y	-0-			-0-
02	1428	N	776	-0-	-652	-0-	8	1	768	2	Y	-0-			-0-
03	961	N	930	-0-	-31	-0-	9	1	921	2	Y	-0-			-0-
04	870	N	845	-0-	-25	-0-	8	1	837	2	Y	-0-			-0-
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	8	1	839	2	Y	-0-			-0-
06	900	N	898	-0-	-2	-0-	9	1	889	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

01	4650	X	2778	-0-	-1872	-0-	28	1	2750	2	Y	-0-			54
02	3416	X	2276	-0-	-1140	-0-	23	1	2253	2	Y	-0-			54
03	3100	X	2661	-0-	-439	-0-	26	1	2635	2	Y	-0-			54
04	2910	X	2525	-0-	-385	-0-	25	1	2500	2	Y	-0-			54
05	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	44	1	4430	2	Y	-0-			54
*06	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	65	1	6479	2	Y	-0-			54

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

01	2728	X	3	-0-	-2725	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
02	2464	X	660	-0-	-1804	-0-	7	1	653	2	Y	-0-			-0-
03	2728	X	1550	-0-	-1178	-0-	15	1	1535	2	Y	-0-			-0-
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	34	1	3414	2	Y	-0-			-0-
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	29	1	2912	2	Y	-0-			-0-
*06	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	23	1	2264	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

01	6014	X	5529	-0-	-485	-0-	55	1	5474	2	Y	-0-			-0-
02	5320	X	4655	-0-	-665	-0-	46	1	4609	2	Y	-0-			-0-
03	5642	X	5151	-0-	-491	-0-	51	1	5100	2	Y	-0-			-0-
04	5400	X	5295	-0-	-105	-0-	52	1	5243	2	Y	-0-			-0-
05	5518	X	5076	-0-	-442	-0-	50	1	5026	2	Y	-0-			-0-
06	5340	X	4728	-0-	-612	-0-	47	1	4681	2	Y	-0-			-0-

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

01	7874	X	6412	-0-	-1462	-0-	63	1	6349	2	Y	-0-			28
02	6776	X	6071	-0-	-705	-0-	60	1	6011	2	Y	-0-			28
03	7223	X	6561	-0-	-662	-0-	65	1	6496	2	Y	-0-			28
04	6990	X	6384	-0-	-606	-0-	63	1	6321	2	Y	-0-			28
05	7099	X	6663	-0-	-436	-0-	66	1	6597	2	Y	-0-			28
*06	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	73	1	7285	2	Y	-0-			28

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

01	1364	N	1138	-0-	-226	-0-	11	1	1127	2	Y	-0-			15
02	1344	N	1203	-0-	-141	-0-	12	1	1191	2	Y	-0-			15
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	18	1	1758	2	Y	-0-			15
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	16	1	1590	2	Y	-0-			15
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	15	1	1500	2	Y	-0-			15
06	1710	N	1698	-0-	-12	-0-	17	1	1681	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
01	7843 X	2131	-0-	-5712	-0-	21	1	2110	2	Y	-0-			13
02	7000 X	5822	-0-	-1178	-0-	58	1	5760	2	Y	4			17
						4	9							
03	7657 X	5347	-0-	-2310	-0-	53	1	5294	2	Y	-0-			17
04	7290 X	1591	-0-	-5699	-0-	16	1	1575	2	Y	-0-			17
05	7502 X	136	-0-	-7366	-0-	1	1	135	2	Y	-0-			17
06	6240 X	4163	-0-	-2077	-0-	41	1	4122	2	Y	-0-			17

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

01	2108 N	1941	-0-	-167	-0-	19	1	1922	2	Y	-0-			2
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	18	1	1804	2	Y	-0-			2
03	2170 N	2008	-0-	-162	-0-	20	1	1988	2	Y	-0-			2
04	1890 N	1786	-0-	-104	-0-	18	1	1768	2	Y	-0-			2
05	2015 N	1893	-0-	-122	-0-	19	1	1874	2	Y	-0-			2
06	1950 N	1825	-0-	-125	-0-	18	1	1807	2	Y	-0-			2

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

01	2046 N	2034	-0-	-12	-0-	20	1	2014	2	Y	-0-			42
02	1876 N	1819	-0-	-57	-0-	18	1	1801	2	Y	-0-			42
03	2046 N	1970	-0-	-76	-0-	20	1	1950	2	Y	-0-			42
04	1980 N	1922	-0-	-58	-0-	19	1	1903	2	Y	-0-			42
05	2015 N	1997	-0-	-18	-0-	20	1	1977	2	Y	-0-			42
*06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	19	1	1915	2	Y	-0-			42

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

01	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	28	1	2781	2	Y	-0-			-0-
02	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	38	1	3808	2	Y	-0-			-0-
03	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	36	1	3591	2	Y	-0-			-0-
04	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	39	1	3944	2	Y	-0-			-0-
05	4247 X	3235	-0-	-1012	-0-	32	1	3203	2	Y	-0-			-0-
06	4110 X	3052	-0-	-1058	-0-	30	1	3022	2	Y	-0-			-0-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

01	3782 X	3542	-0-	-240	-0-	35	1	3507	2	Y	-0-			15
02	3584 X	1643	-0-	-1941	-0-	16	1	1627	2	Y	-0-			15
03	3968 X	3108	-0-	-860	-0-	31	1	3077	2	Y	-0-			15
04	3780 X	3576	-0-	-204	-0-	35	1	3541	2	Y	-0-			15
05	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	40	1	3957	2	Y	-0-			15
*06	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	41	1	4145	2	Y	-0-			15

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

01	4309 X	4152	-0-	-157	-0-	41	1	4111	2	Y	-0-			24
02	3836 X	3691	-0-	-145	-0-	37	1	3654	2	Y	-0-			24
03	4247 X	3947	-0-	-300	-0-	39	1	3908	2	Y	-0-			24
04	4050 X	3568	-0-	-482	-0-	35	1	3533	2	Y	-0-			24
05	4154 X	3809	-0-	-345	-0-	38	1	3771	2	Y	-0-			24
06	4020 X	3816	-0-	-204	-0-	38	1	3778	2	Y	-0-			24

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5715	-0-	-51	-0-	57	1	5658	2	Y	-0-					7
02	5404	X	5005	-0-	-399	-0-	50	1	4955	2	Y	-0-					7
03	5983	X	5352	-0-	-631	-0-	53	1	5299	2	Y	-0-					7
04	5790	X	5220	-0-	-570	-0-	52	1	5168	2	Y	-0-					7
05	5704	X	5092	-0-	-612	-0-	50	1	5042	2	Y	-0-					7
06	5520	X	4952	-0-	-568	-0-	49	1	4903	2	Y	-0-					7

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2294	N	2091	-0-	-203	-0-	21	1	2070	2	Y	-0-					152
02	1876	N	1836	-0-	-40	-0-	18	1	1818	2	Y	-0-					152
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	21	1	2050	2	Y	-0-					152
04	2010	N	1403	-0-	-607	-0-	14	1	1389	2	Y	-0-					152
*05	2046	N	1496	-0-	-550	-0-	15	1	1481	2	Y	-0-					152
*06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	25	1	2523	2	Y	-0-					152

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	1	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

01	4185	X	3813	-0-	-372	-0-	38	1	3775	2	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3508	-0-	-272	-0-	35	1	3473	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3767	-0-	-418	-0-	37	1	3730	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3540	-0-	-300	-0-	35	1	3505	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3612	-0-	-263	-0-	36	1	3576	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	1941	-0-	-1809	-0-	19	1	1922	2	Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

01	248	X	113	-0-	-135	-0-	1	1	112	2	Y	-0-					2
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	Y	-0-					2
03	217	N	55	-0-	-162	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					2
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					2
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

01	3472	X	1483	-0-	-1989	-0-	15	1	1468	2	Y	-0-					40
02	2016	X	1885	-0-	-131	-0-	19	1	1866	2	Y	-0-					40
03	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	23	1	2336	2	Y	-0-					40
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	33	1	3287	2	Y	-0-					40
*05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	32	1	3193	2	Y	-0-					40
*06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	31	1	3093	2	Y	-0-					40

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3553	-0-	-1686	-0-	35	1	3518	2	Y	-0-					5
02	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	54	1	5423	2	Y	-0-					5
03	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	54	1	5449	2	Y	-0-					5
04	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	49	1	4868	2	Y	-0-					5
05	6076	X	5135	-0-	-941	-0-	51	1	5084	2	Y	-0-					5
06	5880	X	4955	-0-	-925	-0-	49	1	4906	2	Y	-0-					5

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

01	6510	X	4721	-0-	-1789	-0-	47	1	4674	2	Y	-0-					-0-
02	5796	X	4812	-0-	-984	-0-	48	1	4764	2	Y	-0-					-0-
03	6014	X	4754	-0-	-1260	-0-	47	1	4707	2	Y	-0-					-0-
04	5820	X	4959	-0-	-861	-0-	49	1	4910	2	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5628	-0-	-262	-0-	56	1	5572	2	Y	-0-					-0-
*06	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	54	1	5428	2	Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

01	4743	X	4297	-0-	-446	-0-	43	1	4254	2	Y	-0-					12
02	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	45	1	4497	2	Y	-0-					12
03	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	47	1	4683	2	Y	-0-					12
04	4890	X	3982	-0-	-908	-0-	39	1	3943	2	Y	-0-					12
05	5053	X	4228	-0-	-825	-0-	42	1	4186	2	Y	-0-					12
06	4860	X	3666	-0-	-1194	-0-	36	1	3630	2	Y	-0-					12

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

01	7533	X	6880	-0-	-653	-0-	68	1	6812	2	Y	-0-					-0-
02	6804	X	6466	-0-	-338	-0-	64	1	6402	2	Y	-0-					-0-
03	7316	X	7158	-0-	-158	-0-	71	1	7087	2	Y	-0-					-0-
04	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	73	1	7302	2	Y	-0-					-0-
05	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	76	1	7611	2	Y	-0-					-0-
06	6930	X	6896	-0-	-34	-0-	68	1	6828	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

01	4836	X	4495	-0-	-341	-0-	45	1	4450	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	3885	-0-	-483	-0-	38	1	3847	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4554	-0-	-282	-0-	45	1	4509	2	Y	-0-					-0-
04	4530	X	4406	-0-	-124	-0-	44	1	4362	2	Y	-0-					-0-
*05	4650	X	4518	-0-	-132	-0-	45	1	4473	2	Y	-0-					-0-
*06	4410	X	4314	-0-	-96	-0-	43	1	4271	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	12	1	1188	2	Y	-0-					27
02	1652	N	1098	-0-	-554	-0-	11	1	1087	2	Y	-0-					27
03	1674	N	1007	-0-	-667	-0-	10	1	997	2	Y	-0-					27
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	19	1	1859	2	Y	-0-					27
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	17	1	1690	2	Y	-0-					27
*06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	10	1	997	2	Y	-0-					27

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

01	3596	X	3378	-0-	-218	-0-	33	1	3345	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3274	-0-	-282	-0-	32	1	3242	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3560	-0-	-377	-0-	35	1	3525	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3493	-0-	-317	-0-	35	1	3458	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3562	-0-	-65	-0-	35	1	3527	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3315	-0-	-195	-0-	33	1	3282	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	18	1	1846	2	Y	-0-					61
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	16	1	1636	2	Y	-0-					61
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	20	1	1999	2	Y	-0-					61
04	1800	N	1696	-0-	-104	-0-	17	1	1679	2	Y	-0-					61
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	22	1	2188	2	Y	-0-					61
*06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	22	1	2197	2	Y	-0-					61

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
01	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	99	1	9894	2	Y	-0-					8
02	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	78	1	7779	2	Y	-0-					8
03	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	86	1	8569	2	Y	-0-					8
04	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	82	1	8181	2	Y	-0-					8
05	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	97	1	9689	2	Y	-0-					8
06	8250	X	7602	-0-	-648	-0-	75	1	7527	2	Y	-0-					8

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2093	-0-	-46	-0-	21	1	2072	2	Y	-0-					36
02	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	19	1	1936	2	Y	-0-					36
03	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	24	1	2365	2	Y	-0-					36
04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	25	1	2501	2	Y	-0-					36
05	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	22	1	2249	2	Y	-0-					36
06	2310	X	1993	-0-	-317	-0-	20	1	1973	2	Y	-0-					36

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	2328	-0-	-3128	-0-	23	1	2305	2	Y	-0-					8
02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	58	1	5771	2	Y	-0-					8
03	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	84	1	8376	2	Y	-0-					8
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	38	1	3752	2	Y	-0-					8
05	6448	X	3547	-0-	-2901	-0-	35	1	3512	2	Y	-0-					8
06	8190	X	2466	-0-	-5724	-0-	24	1	2442	2	Y	-0-					8

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7854	-0-	-268	-0-	78	1	7776	2	Y	-0-					-0-
02	7336	X	6575	-0-	-761	-0-	65	1	6510	2	Y	-0-					-0-
03	7533	X	7189	-0-	-344	-0-	71	1	7118	2	Y	-0-					-0-
04	7590	X	7195	-0-	-395	-0-	71	1	7124	2	Y	-0-					-0-
05	7843	X	7155	-0-	-688	-0-	71	1	7084	2	Y	-0-					-0-
06	7590	X	7187	-0-	-403	-0-	71	1	7116	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	564	-0-	-87	-0-	6	1	558	2	Y	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	5	1	523	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	199	-0-	-297	-0-	2	1	197	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	395	-0-	-145	-0-	4	1	391	2	Y	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	6	1	617	2	Y	-0-					-0-
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	6	1	616	2	Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	180	-0-	-161	-0-	2	1	178	2	N	-0-					-0-
02	308	N	30	-0-	-278	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	496	N	53	-0-	-443	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-
04	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	8	1	827	2	N	-0-			-0-
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	5	1	542	2	N	-0-			-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	7	1	721	2	N	-0-			-0-
04	810	N	694	-0-	-116	-0-	7	1	687	2	N	-0-			-0-
05	620	N	149	-0-	-471	-0-	1	1	148	2	N	-0-			-0-
06	690	N	654	-0-	-36	-0-	6	1	648	2	N	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

01	2883	X	575	-0-	-2308	-0-	6	1	569	2	Y	-0-			63
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	8	1	777	2	Y	-0-			63
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	20	1	1996	2	Y	-0-			63
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	21	1	2098	2	Y	-0-			63
05	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	30	1	2989	2	Y	-0-			63
06	1950	N	802	-0-	-1148	-0-	8	1	794	2	Y	-0-			63

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

01	5239	X	5187	-0-	-52	-0-	51	1	5136	2	N	-0-			-0-
02	4732	X	4226	-0-	-506	-0-	42	1	4184	2	N	-0-			-0-
03	5239	X	4137	-0-	-1102	-0-	41	1	4096	2	N	-0-			-0-
04	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	51	1	5093	2	N	-0-			-0-
05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	52	1	5243	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	3740	-0-	-1270	-0-	37	1	3703	2	N	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

01	3999	X	3246	-0-	-753	-0-	32	1	3214	2	Y	-0-			-0-
02	3584	X	2847	-0-	-737	-0-	28	1	2819	2	Y	-0-			-0-
03	3751	X	3217	-0-	-534	-0-	32	1	3185	2	Y	-0-			-0-
04	3540	X	3005	-0-	-535	-0-	30	1	2975	2	Y	-0-			-0-
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	38	1	3793	2	Y	-0-			-0-
*06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	34	1	3355	2	Y	-0-			-0-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	7	1	693	2	Y	-0-			25
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	6	1	634	2	Y	-0-			25
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	7	1	652	2	Y	-0-			25
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	7	1	680	2	Y	-0-			25
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	7	1	696	2	Y	-0-			25
*06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	6	1	628	2	Y	-0-			25

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

01	992	N	964	-0-	-28	-0-	10	1	954	2	Y	-0-			-0-
02	952	N	859	-0-	-93	-0-	9	1	850	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	4129	-0-	1029	1029	41	1	4088	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3111	-0-	111	1140	31	1	3080	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	2190	-0-	-910	230	22	1	2168	2	Y	-0-			-0-
*06	1993	X	1763	-0-	-230	-0-	17	1	1746	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
01	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	73	1	7317	2	Y	-0-			23
02	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	63	1	6275	2	Y	-0-			23
03	6882	X	6806	-0-	-76	-0-	67	1	6739	2	Y	-0-			23
04	7140	X	3942	-0-	-3198	-0-	39	1	3903	2	Y	-0-			23
05	7378	X	6860	-0-	-518	-0-	68	1	6792	2	Y	-0-			23
*06	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	75	1	7541	2	Y	-0-			23

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

01	4526	X	4479	-0-	-47	-0-	44	1	4435	2	Y	-0-			2
02	4088	X	4074	-0-	-14	-0-	40	1	4034	2	Y	-0-			2
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	45	1	4471	2	Y	-0-			2
04	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	44	1	4436	2	Y	-0-			2
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	48	1	4771	2	Y	-0-			2
06	4380	X	4377	-0-	-3	-0-	43	1	4334	2	Y	-0-			2

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609

01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	39	1	3925	2	Y	-0-			-0-
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	38	1	3779	2	Y	-0-			-0-
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	44	1	4440	2	Y	-0-			-0-
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	39	1	3946	2	Y	-0-			-0-
05	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	55	1	5474	2	Y	-0-			-0-
*06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	45	1	4467	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

01	3720	X	3537	-0-	-183	-0-	35	1	3502	2	Y	-0-			3
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	37	1	3673	2	Y	-0-			3
03	3720	X	3707	-0-	-13	-0-	37	1	3670	2	Y	-0-			3
04	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	39	1	3932	2	Y	-0-			3
05	4123	X	3957	-0-	-166	-0-	39	1	3918	2	Y	-0-			3
06	3990	X	3341	-0-	-649	-0-	33	1	3308	2	Y	-0-			3

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13232 - 13321

01	5983	X	4491	-0-	-1492	-0-	44	1	4447	2	Y	-0-			-0-
02	5404	X	4099	-0-	-1305	-0-	41	1	4058	2	Y	-0-			-0-
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	48	1	4817	2	Y	-0-			-0-
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	49	1	4875	2	Y	-0-			-0-
05	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	52	1	5232	2	Y	-0-			-0-
*06	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	52	1	5225	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

01	4030	X	4003	-0-	-27	-0-	40	1	3963	2	Y	-0-			40
02	3612	X	3278	-0-	-334	-0-	32	1	3246	2	Y	-0-			40
03	3937	X	2427	-0-	-1510	-0-	24	1	2403	2	Y	-0-			40
04	3870	X	1702	-0-	-2168	-0-	17	1	1685	2	Y	-0-			40
05	3999	X	3681	-0-	-318	-0-	36	1	3645	2	Y	-0-			40
*06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	41	1	4068	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
01	5301 X	5202	-0-	-99	-0-	52	1	5150	2	Y	-0-					20
02	4788 X	4570	-0-	-218	-0-	45	1	4525	2	Y	-0-					20
03	5270 X	5137	-0-	-133	-0-	51	1	5086	2	Y	-0-					20
04	5100 X	4385	-0-	-715	-0-	43	1	4342	2	Y	-0-					20
05	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	52	1	5248	2	Y	-0-					20
*06	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	58	1	5752	2	Y	-0-					20

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

01	3379 X	3326	-0-	-53	-0-	33	1	3293	2	Y	-0-					-0-
02	3052 X	3025	-0-	-27	-0-	30	1	2995	2	Y	-0-					-0-
03	3379 X	3271	-0-	-108	-0-	32	1	3239	2	Y	-0-					-0-
04	3210 X	3195	-0-	-15	-0-	32	1	3163	2	Y	-0-					-0-
05	3348 X	3197	-0-	-151	-0-	32	1	3165	2	Y	-0-					-0-
06	3240 X	3194	-0-	-46	-0-	32	1	3162	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

01	6231 X	6109	-0-	-122	-0-	60	1	6049	2	Y	-0-					-0-
02	5656 X	5545	-0-	-111	-0-	55	1	5490	2	Y	-0-					-0-
03	6262 X	6104	-0-	-158	-0-	60	1	6044	2	Y	-0-					-0-
04	6060 X	3877	-0-	-2183	-0-	38	1	3839	2	Y	-0-					-0-
05	6138 X	5136	-0-	-1002	-0-	51	1	5085	2	Y	-0-					-0-
06	5940 X	5331	-0-	-609	-0-	53	1	5278	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

01	4495 X	3268	-0-	-1227	-0-	32	1	3236	2	Y	-0-					72
02	3696 X	2673	-0-	-1023	-0-	26	1	2647	2	Y	-0-					72
03	3658 X	3557	-0-	-101	-0-	35	1	3522	2	Y	-0-					72
04	3420 X	3206	-0-	-214	-0-	32	1	3174	2	Y	-0-					72
05	3348 X	3343	-0-	-5	-0-	33	1	3310	2	Y	-0-					72
06	3450 X	3069	-0-	-381	-0-	30	1	3039	2	Y	-0-					72

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	6	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	2	1	241	2	Y	-0-					-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	3	1	258	2	Y	-0-					-0-
04	600 N	298	-0-	-302	-0-	3	1	295	2	Y	-0-					-0-
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	2	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	85	-0-	-155	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

01	7905 X	7466	-0-	-439	-0-	74	1	7392	2	Y	-0-					-0-
02	7196 X	6658	-0-	-538	-0-	66	1	6592	2	Y	-0-					-0-
03	7471 X	7439	-0-	-32	-0-	74	1	7365	2	Y	-0-					-0-
04	7230 X	6990	-0-	-240	-0-	69	1	6921	2	Y	-0-					-0-
05	7471 X	7141	-0-	-330	-0-	71	1	7070	2	Y	-0-					-0-
06	7230 X	6318	-0-	-912	-0-	63	1	6255	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

01	3410 X	3213	-0-	-197	-0-	32	1	3181	2	Y	-0-					-0-
02	3276 X	2901	-0-	-375	-0-	29	1	2872	2	Y	-0-					-0-
03	3720 X	1830	-0-	-1890	-0-	18	1	1812	2	Y	-0-					-0-
04	3600 X	817	-0-	-2783	-0-	8	1	809	2	Y	-0-					-0-
05	3720 X	818	-0-	-2902	-0-	8	1	810	2	Y	-0-					-0-
06	3120 X	783	-0-	-2337	-0-	8	1	775	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
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	37	1	3714	2	Y	-0-			33
02	3388	X	2976	-0-	-412	-0-	29	1	2947	2	Y	-0-			33
03	3751	X	3406	-0-	-345	-0-	34	1	3372	2	Y	-0-			33
04	3630	X	3196	-0-	-434	-0-	32	1	3164	2	Y	-0-			33
05	3751	X	3393	-0-	-358	-0-	34	1	3359	2	Y	-0-			33
06	3630	X	3276	-0-	-354	-0-	32	1	3231	2	Y	12			45
							13	9							

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	6	1	625	2	Y	-0-			10
02	560	N	403	-0-	-157	-0-	4	1	399	2	Y	-0-			10
03	651	N	498	-0-	-153	-0-	5	1	493	2	Y	-0-			10
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	7	1	684	2	Y	-0-			10
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	10	1	959	2	Y	-0-			10
*06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	9	1	875	2	Y	-0-			10

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	4	1	407	2	Y	-0-			-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	2	Y	-0-			-0-
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	3	1	270	2	Y	-0-			-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	16	1	1615	2	Y	-0-			-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	5	1	454	2	Y	-0-			-0-
06	270	N	144	-0-	-126	-0-	1	1	143	2	Y	-0-			-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

01	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	82	1	8212	2	Y	-0-			28
02	7616	X	7469	-0-	-147	-0-	74	1	7395	2	Y	-0-			28
03	8432	X	2162	-0-	-6270	-0-	21	1	2141	2	Y	-0-			28
04	8160	X	4731	-0-	-3429	-0-	47	1	4684	2	Y	-0-			28
05	8432	X	7887	-0-	-545	-0-	78	1	7809	2	Y	-0-			28
06	8040	X	7624	-0-	-416	-0-	75	1	7549	2	Y	-0-			28

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

01	1953	N	1652	-0-	-301	-0-	16	1	1636	2	Y	-0-			13
02	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	16	1	1578	2	Y	-0-			13
03	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	17	1	1655	2	Y	-0-			13
04	1590	N	1513	-0-	-77	-0-	15	1	1498	2	Y	-0-			13
05	1767	N	1596	-0-	-171	-0-	16	1	1580	2	Y	-0-			13
06	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	16	1	1587	2	Y	-0-			13

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

01	4185	X	3881	-0-	-304	-0-	38	1	3843	2	Y	-0-			13
02	3780	X	3584	-0-	-196	-0-	35	1	3549	2	Y	-0-			13
03	4061	X	3902	-0-	-159	-0-	39	1	3863	2	Y	-0-			13
04	3900	X	3709	-0-	-191	-0-	37	1	3672	2	Y	-0-			13
05	3968	X	3707	-0-	-261	-0-	37	1	3670	2	Y	-0-			13
06	3840	X	3573	-0-	-267	-0-	35	1	3538	2	Y	-0-			13

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 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
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
01	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	16	1	1558	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1395	-0-	-257	-0-	14	1	1381	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	15	1	1493	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	14	1	1412	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	14	1	1385	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1372	-0-	-98	-0-	14	1	1358	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1849	-0-	-290	-0-	18	1	1831	2	Y	-0-					-0-
02	1932	X	1784	-0-	-148	-0-	18	1	1766	2	Y	-0-					-0-
03	2139	X	1934	-0-	-205	-0-	19	1	1915	2	Y	-0-					-0-
04	2070	X	1789	-0-	-281	-0-	18	1	1771	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1703	-0-	-374	-0-	17	1	1686	2	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1689	-0-	-231	-0-	17	1	1672	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	4	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4838	-0-	-556	-0-	48	1	4790	2	Y	-0-					145
02	4872	X	3310	-0-	-1562	-0-	33	1	3277	2	Y	-0-					145
03	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	66	1	6633	2	Y	-0-					145
04	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	57	1	5665	2	Y	-0-					145
05	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	55	1	5469	2	Y	-0-					145
06	5820	X	5454	-0-	-366	-0-	54	1	5400	2	Y	-0-					145

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	2141	-0-	-3904	-0-	21	1	2120	2	Y	-0-					7
02	5460	X	4112	-0-	-1348	-0-	41	1	4071	2	Y	-0-					7
03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	64	1	6439	2	Y	-0-					7
04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	52	1	5214	2	Y	-0-					7
05	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	63	1	6267	2	Y	-0-					7
06	6300	X	4308	-0-	-1992	-0-	43	1	4265	2	Y	-0-					7

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	527	-0-	-1333	-0-	5	1	522	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	1134	-0-	-1022	-0-	11	1	1123	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	2299	-0-	-88	-0-	23	1	2276	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	575	-0-	-1735	-0-	6	1	569	2	N	-0-					-0-
05	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	18	1	1765	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	785	-0-	-1435	-0-	8	1	777	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
01	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	62	1	6182	2	Y	-0-			20
02	4928 X	4755	-0-	-173	-0-	47	1	4708	2	Y	-0-			20
03	5580 X	5328	-0-	-252	-0-	53	1	5275	2	Y	-0-			20
04	6030 X	5138	-0-	-892	-0-	50	1	5027	2	Y	55			75
						61	9							
05	6231 X	5331	-0-	-900	-0-	53	1	5278	2	Y	-0-			75
06	6030 X	5078	-0-	-952	-0-	50	1	5028	2	Y	-0-			75

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

01	8866 X	8633	-0-	-233	-0-	85	1	8548	2	Y	-0-			-0-
02	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	86	1	8581	2	Y	-0-			-0-
03	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	90	1	9016	2	Y	-0-			-0-
04	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	87	1	8729	2	Y	-0-			-0-
05	9486 X	8968	-0-	-518	-0-	89	1	8879	2	Y	-0-			-0-
06	9180 X	6951	-0-	-2229	-0-	69	1	6882	2	Y	-0-			-0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

01	3627 X	3578	-0-	-49	-0-	35	1	3543	2	Y	-0-			-0-
02	3276 X	3185	-0-	-91	-0-	32	1	3153	2	Y	-0-			-0-
03	3627 X	3391	-0-	-236	-0-	34	1	3357	2	Y	-0-			-0-
04	3450 X	3189	-0-	-261	-0-	32	1	3157	2	Y	-0-			-0-
*05	3565 X	3306	-0-	-259	-0-	33	1	3273	2	Y	-0-			-0-
*06	3450 X	3279	-0-	-171	-0-	32	1	3247	2	Y	-0-			-0-

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

01	3286 X	2926	-0-	-360	-0-	29	1	2897	2	Y	-0-			-0-
02	2828 X	2605	-0-	-223	-0-	26	1	2579	2	Y	-0-			-0-
03	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	31	1	3070	2	Y	-0-			-0-
04	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	29	1	2932	2	Y	-0-			-0-
05	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	31	1	3099	2	Y	-0-			-0-
06	3000 X	2963	-0-	-37	-0-	29	1	2934	2	Y	-0-			-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

01	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	37	1	3712	2	N	-0-			5
02	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	51	1	5080	2	N	-0-			5
03	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	49	1	4877	2	N	-0-			5
04	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	47	1	4670	2	N	-0-			5
05	4867 X	4423	-0-	-444	-0-	44	1	4379	2	N	-0-			5
*06	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	48	1	4801	2	N	-0-			5

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

01	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	14	1	1362	2	N	-0-			-0-
02	1232 N	1174	-0-	-58	-0-	12	1	1162	2	N	-0-			-0-
03	1488 N	1332	-0-	-156	-0-	13	1	1319	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	1313	-0-	-7	-0-	13	1	1300	2	N	-0-			-0-
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	14	1	1385	2	N	-0-			-0-
06	1290 N	1252	-0-	-38	-0-	12	1	1240	2	N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7487	-0-	-201	-0-	74	1	7413	2	Y	-0-					12
02	6944	X	6607	-0-	-337	-0-	65	1	6542	2	Y	-0-					12
03	7688	X	7157	-0-	-531	-0-	71	1	7086	2	Y	-0-					12
04	7260	X	7078	-0-	-182	-0-	70	1	7008	2	Y	-0-					12
*05	7502	X	7083	-0-	-419	-0-	70	1	7013	2	Y	-0-					12
*06	7260	X	6652	-0-	-608	-0-	66	1	6586	2	Y	-0-					12

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
01	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	30	1	2952	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2505	-0-	-267	-0-	25	1	2480	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2410	-0-	-504	-0-	24	1	2386	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	1018	-0-	-1862	-0-	10	1	1008	2	Y	-0-					-0-
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	38	1	3821	2	Y	-0-					-0-
*06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	29	1	2916	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3238	-0-	-110	-0-	32	1	3206	2	Y	-0-					28
02	3080	X	3068	-0-	-12	-0-	30	1	3038	2	Y	-0-					28
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	35	1	3496	2	Y	-0-					28
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	33	1	3335	2	Y	-0-					28
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	35	1	3464	2	Y	-0-					28
*06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	34	1	3432	2	Y	-0-					28

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4216	X	2879	-0-	-1337	-0-	29	1	2850	2	Y	-0-	112	1			5
11	2640	X	1624	-0-	-1016	-0-	16	1	1608	2	Y	-0-					5
12	2852	X	2428	-0-	-424	-0-	24	1	2404	2	Y	-0-					5
01	2883	X	1635	-0-	-1248	-0-	16	1	1619	2	Y	-0-					5
02	2604	X	1069	-0-	-1535	-0-	11	1	1058	2	Y	-0-					5
03	2883	X	2742	-0-	-141	-0-	27	1	2715	2	Y	-0-					5
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	27	1	2658	2	Y	-0-					5
*05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	28	1	2773	2	Y	-0-					5
*06	2640	X	2554	-0-	-86	-0-	25	1	2529	2	Y	-0-					5

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	13	1	1309	2	Y	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	4	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	236	-0-	-198	-0-	2	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	893	-0-	-397	-0-	9	1	884	2	Y	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	16	1	1622	2	Y	-0-					-0-
*06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	18	1	1849	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1617	-0-	-398	-0-	16	1	1601	2	Y	-0-					5
02	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	15	1	1546	2	Y	-0-					5
03	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	16	1	1616	2	Y	-0-					5
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	17	1	1691	2	Y	-0-					5
05	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	17	1	1707	2	Y	-0-					5
*06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	16	1	1580	2	Y	-0-					5

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7206	-0-	-1040	-0-	71	1	7131	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	7448	X	6686	-0-	-762	-0-	66	1	6617	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	8091	X	6802	-0-	-1289	-0-	67	1	6733	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	80	1	7989	2	N	-0-					-0-
05	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	81	1	8123	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*06	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	76	1	7646	2	N	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

01	2821	X	2367	-0-	-454	-0-	23	1	2344	2	Y	-0-					5
02	2380	X	2194	-0-	-186	-0-	22	1	2172	2	Y	-0-					5
03	2356	X	2028	-0-	-328	-0-	20	1	2008	2	Y	-0-					5
04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	24	1	2391	2	Y	-0-					5
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	29	1	2877	2	Y	-0-					5
*06	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	27	1	2721	2	Y	-0-					5

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

01	930	N	894	-0-	-36	-0-	9	1	885	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	8	1	786	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	9	1	866	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	515	-0-	-355	-0-	5	1	510	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	588	-0-	-280	-0-	6	1	582	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	312	-0-	-528	-0-	3	1	309	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

01	4526	X	2805	-0-	-1721	-0-	28	1	2777	2	Y	-0-					17
02	3780	X	2620	-0-	-1160	-0-	26	1	2594	2	Y	-0-					17
03	4061	X	2721	-0-	-1340	-0-	27	1	2694	2	Y	-0-					17
04	3750	X	1352	-0-	-2398	-0-	13	1	1339	2	Y	-0-					17
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	37	1	3687	2	Y	-0-					17
*06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	37	1	3663	2	Y	-0-					17

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

01	6510	X	6074	-0-	-436	-0-	60	1	6014	2	Y	-0-					27
02	5768	X	5408	-0-	-360	-0-	54	1	5354	2	Y	-0-					27
03	6386	X	5918	-0-	-468	-0-	59	1	5859	2	Y	-0-					27
04	5910	X	5842	-0-	-68	-0-	58	1	5784	2	Y	-0-					27
*05	6107	X	5958	-0-	-149	-0-	59	1	5899	2	Y	-0-					27
*06	5880	X	5562	-0-	-318	-0-	55	1	5507	2	Y	-0-					27

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

01	2945	N	2312	-0-	-633	-0-	23	1	2289	2	Y	-0-					18
02	2688	X	2653	-0-	-35	-0-	26	1	2627	2	Y	-0-					18
03	2945	X	2795	-0-	-150	-0-	28	1	2767	2	Y	-0-					18
04	2820	X	2774	-0-	-46	-0-	27	1	2747	2	Y	-0-					18
05	2945	X	2909	-0-	-36	-0-	29	1	2880	2	Y	-0-					18
06	2850	X	2831	-0-	-19	-0-	28	1	2803	2	Y	-0-					18

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	3844 X	3285	-0-	-559	-0-	33	1	3252	2	Y	-0-					-0-
02	3416 X	3126	-0-	-290	-0-	31	1	3095	2	Y	-0-					-0-
03	3782 X	3411	-0-	-371	-0-	34	1	3377	2	Y	-0-					-0-
04	3480 X	3347	-0-	-133	-0-	33	1	3314	2	Y	-0-					-0-
05	3534 X	3287	-0-	-247	-0-	33	1	3254	2	Y	-0-					-0-
06	3360 X	3111	-0-	-249	-0-	31	1	3080	2	Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

01	1395 X	742	-0-	-653	-0-	7	1	735	2	N	-0-					15
02	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	11	1	1127	2	N	-0-					15
03	1147 X	821	-0-	-326	-0-	8	1	813	2	N	-0-					15
04	1110 X	849	-0-	-261	-0-	8	1	841	2	N	-0-					15
05	1271 X	549	-0-	-722	-0-	5	1	544	2	N	-0-					15
06	1230 X	455	-0-	-775	-0-	5	1	450	2	N	-0-					15

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

01	4619 X	4281	-0-	-338	-0-	42	1	4239	2	Y	-0-					20
02	4116 X	3688	-0-	-428	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-					20
03	4526 X	4065	-0-	-461	-0-	40	1	4025	2	Y	-0-					20
04	4320 X	4022	-0-	-298	-0-	40	1	3982	2	Y	-0-					20
05	4402 X	4068	-0-	-334	-0-	40	1	4028	2	Y	-0-					20
*06	4140 X	3958	-0-	-182	-0-	39	1	3919	2	Y	-0-	20	3			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

01	2108 N	2036	-0-	-72	-0-	20	1	2016	2	Y	-0-					8
02	1848 N	1840	-0-	-8	-0-	18	1	1822	2	Y	-0-					8
03	1922 N	1708	-0-	-214	-0-	17	1	1691	2	Y	-0-					8
04	1980 N	1884	-0-	-96	-0-	19	1	1865	2	Y	-0-					8
05	2046 N	1961	-0-	-85	-0-	19	1	1942	2	Y	-0-					8
*06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	18	1	1792	2	Y	-0-					8

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

01	2294 X	1938	-0-	-356	-0-	19	1	1919	2	Y	-0-					145
02	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	22	1	2160	2	Y	-0-					145
03	1829 N	1811	-0-	-18	-0-	18	1	1793	2	Y	-0-					145
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	23	1	2316	2	Y	-0-					145
*05	2418 N	954	-0-	-1464	-0-	9	1	945	2	Y	-0-					145
*06	1740 N	15	-0-	-1725	-0-	15	2			Y	-0-					145

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

01	4340 X	2954	-0-	-1386	-0-	29	1	2925	2	Y	-0-					-0-
02	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	45	1	4475	2	Y	-0-					-0-
03	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	43	1	4282	2	Y	-0-					-0-
04	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	43	1	4313	2	Y	-0-					-0-
05	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	43	1	4338	2	Y	-0-					-0-
*06	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	42	1	4240	2	Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

01	10106 X	9142	-0-	-964	-0-	91	1	9051	2	Y	-0-					-0-
02	8988 X	8256	-0-	-732	-0-	82	1	8174	2	Y	-0-					-0-
03	9641 X	8888	-0-	-753	-0-	88	1	8800	2	Y	-0-					-0-
04	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	88	1	8804	2	Y	-0-					-0-
05	9145 X	8903	-0-	-242	-0-	88	1	8815	2	Y	-0-					-0-
06	8850 X	8503	-0-	-347	-0-	84	1	8419	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	23	1	2345	2	Y	-0-					10
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	19	1	1874	2	Y	-0-					10
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	20	1	2006	2	Y	-0-					10
04	2280	N	1876	-0-	-404	-0-	19	1	1857	2	Y	-0-					10
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	23	1	2283	2	Y	-0-					10
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	19	1	1931	2	Y	-0-					10

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	34	1	3396	2	Y	-0-					2
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	32	1	3209	2	Y	-0-					2
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	37	1	3721	2	Y	-0-					2
04	3330	X	2515	-0-	-815	-0-	25	1	2490	2	Y	-0-					2
05	3596	X	2075	-0-	-1521	-0-	21	1	2054	2	Y	-0-					2
06	3630	X	2384	-0-	-1246	-0-	24	1	2360	2	Y	-0-					2

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

01	2511	N	2436	-0-	-75	-0-	24	1	2412	2	Y	-0-					5
02	2212	N	2094	-0-	-118	-0-	21	1	2073	2	Y	-0-					5
03	2418	N	2411	-0-	-7	-0-	24	1	2367	2	Y	18					23
							20	9									
04	2370	N	2325	-0-	-45	-0-	23	1	2296	2	Y	5					28
							6	9									
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	24	1	2366	2	Y	1					29
							1	9									
06	2340	N	2305	-0-	-35	-0-	23	1	2281	2	Y	1					30
							1	9									

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

01	2449	N	2351	-0-	-98	-0-	23	1	2328	2	Y	-0-					13
02	2184	N	2081	-0-	-103	-0-	21	1	2060	2	Y	-0-					13
03	2387	N	2194	-0-	-193	-0-	22	1	2172	2	Y	-0-					13
04	2280	N	2138	-0-	-142	-0-	21	1	2117	2	Y	-0-					13
05	2294	N	2008	-0-	-286	-0-	20	1	1988	2	Y	-0-					13
*06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	21	1	2115	2	Y	-0-					13

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	34	1	3386	2	N	-0-					26
02	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	23	1	2299	2	N	-0-					26
03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	27	1	2654	2	N	-0-					26
04	2340	X	2174	-0-	-166	-0-	22	1	2152	2	N	-0-					26
05	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	25	1	2521	2	N	-0-					26
*06	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	25	1	2461	2	N	-0-					26

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

*10	5983	X	5975	-0-	-8	-0-	59	1	5916	2	Y	-0-	71	3			-0-
11	5790	X	5032	-0-	-758	-0-	50	1	4982	2	Y	-0-					-0-
12	5983	X	5543	-0-	-440	-0-	55	1	5488	2	Y	-0-					-0-
01	5983	X	5014	-0-	-969	-0-	50	1	4964	2	Y	-0-					-0-
02	5404	X	5287	-0-	-117	-0-	52	1	5235	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5694	-0-	-289	-0-	56	1	5638	2	Y	-0-					-0-
04	5370	X	5246	-0-	-124	-0-	52	1	5194	2	Y	-0-					-0-
05	5859	X	5042	-0-	-817	-0-	50	1	4992	2	Y	-0-					-0-
06	5670	X	4944	-0-	-726	-0-	49	1	4895	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 #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	3689	-0-	-124	-0-	37	1	3652	2	Y	-0-			32
02	3444 X	3228	-0-	-216	-0-	32	1	3196	2	Y	-0-			32
03	3658 X	3309	-0-	-349	-0-	33	1	3276	2	Y	-0-			32
04	3570 X	3425	-0-	-145	-0-	34	1	3391	2	Y	-0-			32
05	3689 X	3229	-0-	-460	-0-	32	1	3197	2	Y	-0-			32
06	3570 X	3135	-0-	-435	-0-	31	1	3104	2	Y	-0-			32

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

01	5146 X	4921	-0-	-225	-0-	150	1	4771	2	Y	-0-			9
02	4564 X	4447	-0-	-117	-0-	133	1	4314	2	Y	-0-			9
03	5053 X	4728	-0-	-325	-0-	147	1	4581	2	Y	-0-			9
04	4890 X	4760	-0-	-130	-0-	143	1	4617	2	Y	-0-			9
05	4960 X	4831	-0-	-129	-0-	140	1	4691	2	Y	-0-			9
06	4770 X	4423	-0-	-347	-0-	133	1	4290	2	Y	-0-			9

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

01	3255 X	3123	-0-	-132	-0-	31	1	3092	2	Y	-0-			40
02	3584 X	2935	-0-	-649	-0-	29	1	2905	2	Y	1			41
						1	9							
03	3968 X	1483	-0-	-2485	-0-	15	1	1468	2	Y	-0-			41
04	3840 X	1397	-0-	-2443	-0-	14	1	1383	2	Y	-0-			41
05	3534 X	1444	-0-	-2090	-0-	14	1	1430	2	Y	-0-			41
06	3150 X	1468	-0-	-1682	-0-	15	1	1453	2	Y	-0-			41

LINN OPERATING, INC. 501545

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

*01	3503 X	2269	-0-	-1234	-0-	91	1	2178	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	2251	-0-	2251	2251	88	1	2163	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	2192	-0-	2192	4443	85	1	2107	2	Y	-0-			-0-
*04	10055 X	5612	-0-	-4443	-0-	238	1	5374	2	Y	-0-			-0-
05	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	226	1	5411	2	Y	-0-			-0-
*06	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	173	1	3970	2	Y	6			6
						7	9							

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

*01	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	101	1	2430	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	2639	-0-	2639	2639	104	1	2535	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	3029	-0-	3029	5668	118	1	2911	2	Y	-0-			-0-
*04	8490 X	2822	-0-	-5668	-0-	120	1	2702	2	Y	-0-			-0-
05	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	101	1	2425	2	Y	-0-			-0-
*06	2940 X	2246	-0-	-694	-0-	93	1	2146	2	Y	6			6
						7	9							

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

*01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	62	1	1493	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	2524	-0-	2524	2524	99	1	2425	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	2582	-0-	2582	5106	101	1	2481	2	Y	-0-			-0-
*04	7341 X	2235	-0-	-5106	-0-	95	1	2140	2	Y	-0-			-0-
05	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	95	1	2282	2	Y	-0-			-0-
*06	2700 X	2181	-0-	-519	-0-	91	1	2082	2	Y	7			7
						8	9							

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2697	X	2575	-0-	-122	-0-	103	1	2472	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10		1827	-0-	1827	1827	72	1	1755	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10		1875	-0-	1875	3702	73	1	1802	2	Y	-0-			-0-
*04	7729	X	4027	-0-	-3702	-0-	171	1	3856	2	Y	-0-			-0-
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	166	1	3968	2	Y	-0-			-0-
*06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	148	1	3394	2	Y	5			5
							6	9							

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
*01	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	98	1	2361	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10		2447	-0-	2447	2447	96	1	2351	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10		2443	-0-	2443	4890	95	1	2348	2	Y	-0-			-0-
*04	8047	X	3157	-0-	-4890	-0-	134	1	3023	2	Y	-0-			-0-
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	115	1	2748	2	Y	-0-			-0-
*06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	143	1	3283	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2170	N	1651	-0-	-519	-0-	66	1	1585	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10		1902	-0-	1902	1902	75	1	1827	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10		836	-0-	836	2738	33	1	803	2	Y	-0-			-0-
*04	900	N	55	-0-	-845	1893	2	1	53	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	1377	-0-	-1723	170	55	1	1322	2	Y	-0-			-0-
*06	3000	N	2964	-0-	-36	134	123	1	2834	2	Y	6			6
							7	9							

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10		4538	-0-	4538	4538	178	1	4360	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10		2759	-0-	2759	7297	107	1	2652	2	Y	-0-			-0-
*04	900	N	1167	-0-	267	7564	50	1	1117	2	Y	-0-			-0-
05	9026	X	1462	-0-	-7564	-0-	59	1	1403	2	Y	-0-			-0-
*06	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	43	1	998	2	Y	5			5
							6	9							

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2418	N	1946	-0-	-472	-0-	78	1	1868	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10		1690	-0-	1690	1690	66	1	1624	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10		1457	-0-	1457	3147	57	1	1400	2	Y	-0-			-0-
*04	3980	X	833	-0-	-3147	-0-	35	1	798	2	Y	-0-			-0-
05	788	X	788	-0-	-0-	-0-	32	1	756	2	Y	-0-			-0-
*06	1890	X	567	-0-	-1323	-0-	24	1	543	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2077	N	2044	-0-	-33	-0-	82	1	1962	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10		1860	-0-	1860	1860	73	1	1787	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10		2071	-0-	2071	3931	81	1	1990	2	Y	-0-			-0-
*04	1200	N	2003	-0-	803	4734	85	1	1918	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	2063	-0-	-1037	3697	83	1	1980	2	Y	-0-			-0-
*06	3000	N	1949	-0-	-1051	2646	81	1	1868	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*01	3348 X	3198	-0-	-150	-0-	124	1	2984	2	Y	82					126
						90	9									
*02	DLQ G-10	1679	-0-	1679	1679	66	1	1613	2	Y	-0-					126
*03	DLQ G-10	1314	-0-	1314	2993	51	1	1263	2	Y	-0-	126	1			-0-
*04	3805 X	812	-0-	-2993	-0-	34	1	778	2	Y	-0-					-0-
05	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	68	1	1639	2	Y	-0-					-0-
*06	3090 X	1319	-0-	-1771	-0-	55	1	1264	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

*01	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	196	1	4699	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	4579	-0-	4579	4579	180	1	4399	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	4171	-0-	4171	8750	162	1	4009	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	3287	-0-	3287	12037	140	1	3147	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4677	-0-	4677	16714	188	1	4489	2	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	4806	-0-	4806	21520	200	1	4606	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

*01	4929 X	4744	-0-	-185	-0-	190	1	4554	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	4223	-0-	4223	4223	166	1	4057	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	4767	-0-	4767	8990	186	1	4581	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	4620	-0-	4620	13610	196	1	4424	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4961	-0-	4961	18571	199	1	4762	2	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	4650	-0-	4650	23221	194	1	4456	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

*01	2387 X	1327	-0-	-1060	-0-	53	1	1274	2	N	-0-					-0-
*02	2156 X	1239	-0-	-917	-0-	49	1	1190	2	N	-0-					-0-
*03	2387 X	1448	-0-	-939	-0-	56	1	1392	2	N	-0-					-0-
*04	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	150	1	3376	2	N	-0-					-0-
05	1643 X	1564	-0-	-79	-0-	63	1	1501	2	N	-0-					-0-
*06	1410 X	1383	-0-	-27	-0-	58	1	1325	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

*01	2387 X	1292	-0-	-1095	-0-	52	1	1240	2	N	-0-					-0-
*02	2156 X	1652	-0-	-504	-0-	65	1	1587	2	N	-0-					-0-
*03	2387 X	2048	-0-	-339	-0-	80	1	1968	2	N	-0-					-0-
*04	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	92	1	2064	2	N	-0-					-0-
05	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	106	1	2539	2	N	-0-					-0-
*06	1980 X	1222	-0-	-758	-0-	51	1	1171	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

*01	5704 X	5515	-0-	-189	-0-	221	1	5294	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	5092	-0-	5092	5092	200	1	4892	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	5313	-0-	5313	10405	207	1	5106	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	5497	-0-	5497	15902	233	1	5264	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	5792	-0-	5792	21694	232	1	5560	2	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	5641	-0-	5641	27335	235	1	5406	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
*01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	43	1	1024	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	786	-0-	786	786	31	1	755	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	725	-0-	725	1511	28	1	697	2	Y	-0-					-0-
*04	900 N	774	-0-	-126	1385	33	1	741	2	Y	-0-					-0-
05	2992 N	1607	-0-	-1385	-0-	64	1	1543	2	Y	-0-					-0-
*06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	79	1	1826	2	Y	5					5
						6	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

*01	2697 N	2470	-0-	-227	-0-	99	1	2371	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	2228	-0-	2228	2228	88	1	2140	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	2096	-0-	2096	4324	82	1	2014	2	Y	-0-					-0-
*04	6862 X	2538	-0-	-4324	-0-	108	1	2430	2	Y	-0-					-0-
05	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	98	1	2349	2	Y	-0-					-0-
*06	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	101	1	2330	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

*01	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	109	1	2624	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	2675	-0-	2675	2675	105	1	2570	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	2837	-0-	2837	5512	110	1	2727	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	2452	-0-	2452	7964	104	1	2348	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2211	-0-	2211	10175	89	1	2122	2	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	2379	-0-	2379	12554	99	1	2280	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

*01	3503 X	3163	-0-	-340	-0-	126	1	3037	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	3406	-0-	3406	3406	134	1	3272	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	3477	-0-	3477	6883	135	1	3342	2	Y	-0-					-0-
*04	10676 X	3793	-0-	-6883	-0-	161	1	3632	2	Y	-0-					-0-
05	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	88	1	2101	2	Y	-0-					-0-
*06	3660 X	9	-0-	-3651	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

*01	3534 X	2629	-0-	-905	-0-	105	1	2524	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	2658	-0-	2658	2658	104	1	2554	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	2978	-0-	2978	5636	114	1	2818	2	Y	42	14	1			28
						46	9									
*04	8628 X	2992	-0-	-5636	-0-	124	1	2804	2	Y	58	39	1			47
						64	9									
05	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	119	1	2858	2	Y	19	36	1			30
						21	9									
*06	2850 X	2694	-0-	-156	-0-	112	1	2576	2	Y	5					35
						6	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

*01	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	81	1	1943	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	1272	-0-	1272	1272	50	1	1222	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	1796	-0-	1796	3068	70	1	1726	2	Y	-0-					-0-
*04	900 N	1593	-0-	693	3761	68	1	1525	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1420	-0-	-1680	2081	57	1	1363	2	Y	-0-					-0-
*06	3000 N	1435	-0-	-1565	516	60	1	1375	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/23/2012												

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

*01	3162 X	2703	-0-	-459	-0-	108	1	2595	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	2752	-0-	2752	2752	108	1	2644	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	3021	-0-	3021	5773	118	1	2903	2	Y	-0-			-0-
*04	8770 X	2997	-0-	-5773	-0-	127	1	2870	2	Y	-0-			-0-
05	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	119	1	2855	2	Y	-0-			-0-
*06	2940 X	2840	-0-	-100	-0-	118	1	2722	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

*01	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	149	1	3566	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	3277	-0-	3277	3277	129	1	3148	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	3399	-0-	3399	6676	132	1	3267	2	Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	2851	-0-	2851	9527	121	1	2730	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	4133	-0-	4133	13660	166	1	3967	2	Y	-0-			-0-
*06	DLQ G-10	3583	-0-	3583	17243	149	1	3434	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

*01	3162 X	1599	-0-	-1563	-0-	64	1	1535	2	N	-0-			35
*02	2856 X	1452	-0-	-1404	-0-	57	1	1395	2	N	-0-			35
*03	3069 X	1442	-0-	-1627	-0-	56	1	1386	2	N	-0-			35
*04	2880 X	1844	-0-	-1036	-0-	78	1	1766	2	N	-0-			35
05	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	123	1	2935	2	N	50			85
						55	9							
*06	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	110	1	2523	2	N	-0-			85

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

*01	682 N	668	-0-	-14	-0-	27	1	641	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	626	-0-	626	626	25	1	601	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	749	-0-	749	1375	29	1	720	2	Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	610	-0-	610	1985	26	1	584	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	663	-0-	663	2648	27	1	636	2	Y	-0-			-0-
*06	DLQ G-10	605	-0-	605	3253	25	1	580	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

*01	1581 N	1531	-0-	-50	-0-	61	1	1470	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	1396	-0-	1396	1396	55	1	1341	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	1448	-0-	1448	2844	56	1	1392	2	Y	-0-			-0-
*04	1200 N	389	-0-	-811	2033	17	1	372	2	Y	-0-			-0-
05	2884 N	851	-0-	-2033	-0-	34	1	817	2	Y	-0-			-0-
*06	1410 N	469	-0-	-941	-0-	20	1	449	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2480	X	2285	-0-	-195	-0-	88	1	2125	2	N	65					211
							72	9									
*02	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	89	1	2188	2	N	-0-					211
*03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	97	1	2405	2	N	-0-					211
*04	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	105	1	2378	2	N	22	192	1			41
							24	9									
05	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	103	1	2459	2	N	-0-					41
*06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	102	1	2353	2	N	-0-					41

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
*01	3317	X	3197	-0-	-120	-0-	128	1	3069	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	1755	-0-	1755	1755	69	1	1686	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	1955	-0-	1955	3710	75	1	1846	2	Y	31	10	1			21
							34	9									
*04	5220	X	1510	-0-	-3710	-0-	62	1	1398	2	Y	45	30	1			36
							50	9									
05	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	69	1	1658	2	Y	13	27	1			22
							14	9									
*06	3090	X	1987	-0-	-1103	-0-	83	1	1900	2	Y	4					26
							4	9									

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	152	1	3648	2	N	-0-					-0-
*02	3248	X	3025	-0-	-223	-0-	119	1	2906	2	N	-0-					-0-
*03	3596	X	3138	-0-	-458	-0-	122	1	3016	2	N	-0-					-0-
*04	3690	X	3132	-0-	-558	-0-	133	1	2999	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3412	-0-	-401	-0-	137	1	3275	2	N	-0-					-0-
*06	3690	X	3122	-0-	-568	-0-	130	1	2992	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3720	X	3584	-0-	-136	-0-	143	1	3441	2	N	-0-					164
*02	3360	X	3205	-0-	-155	-0-	126	1	3079	2	N	-0-					164
*03	3689	X	3577	-0-	-112	-0-	136	1	3365	2	N	69	191	1			42
							76	9									
*04	3570	X	3301	-0-	-269	-0-	140	1	3161	2	N	-0-					42
05	3596	X	3435	-0-	-161	-0-	138	1	3297	2	N	-0-					42
*06	3480	X	3326	-0-	-154	-0-	139	1	3187	2	N	-0-					42

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7347	X	5012	-0-	-2335	-0-	200	1	4812	2	N	-0-					-0-
*02	5656	X	4596	-0-	-1060	-0-	181	1	4415	2	N	-0-					-0-
*03	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	204	1	5031	2	N	-0-					-0-
*04	4860	X	4441	-0-	-419	-0-	189	1	4252	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	3438	-0-	-1646	-0-	138	1	3300	2	N	-0-					-0-
*06	5070	X	3664	-0-	-1406	-0-	153	1	3511	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	75	1	1809	2	N	-0-					20
*02	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	236	1	5781	2	N	-0-					20
*03	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	224	1	5535	2	N	-0-					20
*04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	190	1	4273	2	N	-0-					20
05	6665	X	4571	-0-	-2094	-0-	183	1	4388	2	N	-0-					20
*06	6450	X	4114	-0-	-2336	-0-	172	1	3942	2	N	-0-					20

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2697 X	2349	-0-	-348	-0-	94	1	2255	2	N	-0-					12
*02	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	120	1	2943	2	N	-0-					12
*03	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	288	1	7112	2	N	82					94
						90	9									
*04	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	199	1	4489	2	N	-0-					94
05	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	176	1	4221	2	N	-0-					94
*06	7050 X	3875	-0-	-3175	-0-	161	1	3692	2	N	20					114
						22	9									

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

*01	4464 X	4229	-0-	-235	-0-	169	1	4060	2	N	-0-					-0-
*02	4004 X	3890	-0-	-114	-0-	153	1	3737	2	N	-0-					-0-
*03	4402 X	4263	-0-	-139	-0-	166	1	4097	2	N	-0-					-0-
*04	4230 X	4123	-0-	-107	-0-	175	1	3948	2	N	-0-					-0-
05	4340 X	4179	-0-	-161	-0-	168	1	4011	2	N	-0-					-0-
*06	4170 X	4105	-0-	-65	-0-	171	1	3934	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

*01	4030 X	3649	-0-	-381	-0-	146	1	3503	2	N	-0-					27
*02	3976 X	3666	-0-	-310	-0-	142	1	3463	2	N	55					82
						61	9									
*03	4402 X	3642	-0-	-760	-0-	142	1	3500	2	N	-0-					82
*04	4260 X	2795	-0-	-1465	-0-	119	1	2676	2	N	-0-					82
05	4185 X	1875	-0-	-2310	-0-	75	1	1800	2	N	-0-					82
*06	3930 X	2371	-0-	-1559	-0-	99	1	2272	2	N	-0-					82

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

*01	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	118	1	2829	2	N	-0-					-0-
*02	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	216	1	5293	2	N	-0-					-0-
*03	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	231	1	5695	2	N	-0-					-0-
*04	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	166	1	3743	2	N	50	23	1			27
						55	9									
05	6107 X	3782	-0-	-2325	-0-	151	1	3613	2	N	16	23	1			20
						18	9									
*06	5910 X	3489	-0-	-2421	-0-	145	1	3340	2	N	4					24
						4	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

*01	3720 X	2819	-0-	-901	-0-	113	1	2706	2	N	-0-					-0-
*02	3360 X	2326	-0-	-1034	-0-	91	1	2235	2	N	-0-					-0-
*03	3720 X	2757	-0-	-963	-0-	106	1	2610	2	N	37	12	1			25
						41	9									
*04	3480 X	1998	-0-	-1482	-0-	84	1	1892	2	N	20	20	1			25
						22	9									
05	2821 X	2504	-0-	-317	-0-	100	1	2390	2	N	13	20	1			18
						14	9									
*06	2730 X	2182	-0-	-548	-0-	91	1	2087	2	N	4					22
						4	9									

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

*01	4774 X	4416	-0-	-358	-0-	177	1	4239	2	N	-0-					-0-
*02	4228 X	3692	-0-	-536	-0-	145	1	3547	2	N	-0-					-0-
*03	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	256	1	6316	2	N	-0-					-0-
*04	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	261	1	5894	2	N	-0-					-0-
05	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	255	1	6115	2	N	-0-					-0-
*06	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	212	1	4876	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	44	1	1056	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1009	-0-	1009	1009	40	1	969	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1126	-0-	1126	2135	44	1	1082	2	Y	-0-					-0-
*04	900	N	1101	-0-	201	2336	47	1	1054	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1174	-0-	-1926	410	47	1	1127	2	Y	-0-					-0-
*06	1647	N	1237	-0-	-410	-0-	52	1	1185	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

*01	837	X	754	-0-	-83	-0-	28	1	667	2	N	54					84
							59	9									
*02	728	X	677	-0-	-51	-0-	27	1	650	2	N	-0-					84
*03	806	X	738	-0-	-68	-0-	29	1	709	2	N	-0-					84
*04	720	X	707	-0-	-13	-0-	30	1	677	2	N	-0-					84
05	780	X	780	-0-	-0-	-0-	31	1	749	2	N	-0-					84
*06	720	X	623	-0-	-97	-0-	26	1	597	2	N	-0-					84

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

*01	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	251	1	6014	2	N	-0-					-0-
*02	5516	X	4905	-0-	-611	-0-	193	1	4712	2	N	-0-					-0-
*03	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	253	1	6232	2	N	30	10	1			20
							33	9									
*04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	262	1	5904	2	N	42	29	1			33
							46	9									
05	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	244	1	5853	2	N	42	41	1			34
							46	9									
*06	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	246	1	5645	2	N	17					51
							19	9									

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

*01	2573	X	2277	-0-	-296	-0-	91	1	2186	2	N	-0-					-0-
*02	2352	X	2096	-0-	-256	-0-	82	1	2014	2	N	-0-					-0-
*03	2604	X	2335	-0-	-269	-0-	91	1	2244	2	N	-0-					-0-
*04	2520	X	2115	-0-	-405	-0-	90	1	2025	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2351	-0-	-129	-0-	94	1	2257	2	N	-0-					-0-
*06	2250	X	2121	-0-	-129	-0-	88	1	2033	2	N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
WINDSOR COUSINS GU WELL #: 1 RRCID -> 227149 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709

01	2511	X	1846	-0-	-665	-0-	159	1	1687	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	2047	-0-	-221	-0-	185	1	1862	2	N	-0-					-0-
03	2294	X	1873	-0-	-421	-0-	169	1	1704	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	1855	-0-	-365	-0-	188	1	1667	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	1689	-0-	-574	-0-	219	1	1470	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

01	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2			N	-0-					23
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	605	2			N	-0-					23
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					23
04	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	2			N	-0-					23
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					23
06	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			N	-0-					23

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
VANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490

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

XTO ENERGY INC. 945936
LAMBERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093562 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13336 - 13358

01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	8	1	601	2	N	-0-					-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	480	2	N	-0-					-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	5	1	286	2	N	-0-					-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	7	1	402	2	N	-0-					-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	9	1	523	2	N	-0-					-0-
*06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	15	1	892	2	N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

01	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
02	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
03	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
04	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
05	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
*06	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

01	3968 X	3612	-0-	-356	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
02	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
03	3875 X	3829	-0-	-46	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
04	3750 X	3744	-0-	-6	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
05	3875 X	3667	-0-	-208	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
06	3750 X	3425	-0-	-325	-0-	3425	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

01	1674 X	963	-0-	-711	-0-	963	2			Y	-0-					26
02	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					26
03	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			Y	-0-	22	1			4
04	3000 N	3117	-0-	117	117	3117	2			Y	-0-					4
05	2680 N	2563	-0-	-117	-0-	2563	2			Y	-0-					4
*06	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138 X	5765	-0-	-373	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
02	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
03	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
04	5400 X	5031	-0-	-369	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
05	5580 X	5165	-0-	-415	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
06	5400 X	4864	-0-	-536	-0-	4864	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

01	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	780 N	664	-0-	-116	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	806 N	634	-0-	-172	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	780 N	634	-0-	-146	-0-	634	2			N	-0-					-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

01	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
02	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
03	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
04	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	1279	-0-	-1635	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
*06	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

01	3069 X	2719	-0-	-350	-0-	2719	2			Y	-0-					17
02	2520 X	2216	-0-	-304	-0-	2216	2			Y	-0-					17
03	2604 X	2077	-0-	-527	-0-	2077	2			Y	-0-	14	1			3
04	2640 N	1891	-0-	-749	-0-	1891	2			Y	-0-					3
05	2449 N	1709	-0-	-740	-0-	1709	2			Y	-0-					3
*06	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

01	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					33
02	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			Y	-0-					33
03	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5289	2	1	9	Y	1	28	1			6
04	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			Y	-0-					6
05	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			Y	-0-					6
*06	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			Y	-0-					6

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3303	-0-	-1161	-0-	3303	2			Y	-0-					17
02	4004	X	3298	-0-	-706	-0-	3298	2			Y	-0-					17
03	3751	X	2504	-0-	-1247	-0-	2504	2			Y	-0-	14	1			3
04	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			Y	-0-					3
05	3658	X	2863	-0-	-795	-0-	2863	2			Y	-0-					3
*06	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			Y	-0-					3

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3750	-0-	-156	-0-	3750	2			Y	-0-					18
02	3472	X	3394	-0-	-78	-0-	3394	2			Y	-0-					18
03	3844	X	3679	-0-	-165	-0-	3678	2	1	9	Y	1	15	1			4
04	3690	X	3368	-0-	-322	-0-	3368	2			Y	-0-					4
05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			Y	-0-					4
*06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1895	-0-	-244	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
*06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	3038	X	1882	-0-	-1156	-0-	1802	2	80	9	N	73					150
02	3444	X	874	-0-	-2570	-0-	874	2			N	-0-					150
03	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2055	2	28	9	N	25					175
04	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-	155	1			20
05	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					20
06	2010	X	1827	-0-	-183	-0-	1827	2			N	-0-					20

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
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	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
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 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
01	868	N	636	-0-	-232	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3540	-0-	740	740	3540	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	22013	-0-	18913	19653	22013	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	16653					N	-0-					-0-
05	16653	X	-0-	-0-	-16653	-0-					N	-0-					-0-
*06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

01	5518	X	1900	-0-	-3618	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
02	2044	X	1099	-0-	-945	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
03	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
04	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
*06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758

01	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	783	-0-	-225	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	851	-0-	-139	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	643	-0-	-225	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
*06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
*06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

01	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	334	-0-	-142	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

01	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			Y	-0-					-0-
02	6300	X	4931	-0-	-1369	-0-	4931	2			Y	-0-					-0-
03	6975	X	6530	-0-	-445	-0-	6530	2			Y	-0-					-0-
04	6750	X	6300	-0-	-450	-0-	6300	2			Y	-0-					-0-
05	6975	X	5999	-0-	-976	-0-	5999	2			Y	-0-					-0-
06	6750	X	6256	-0-	-494	-0-	6256	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	504	N	451	-0-	-53	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	558	N	337	-0-	-221	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	540	N	150	-0-	-390	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	496	N	121	-0-	-375	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	330	N	101	-0-	-229	-0-	101	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

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-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 183834 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642

01	2480 N	2392	-0-	-88	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
02	2240 N	2106	-0-	-134	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
03	2418 N	2207	-0-	-211	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
04	2310 N	2078	-0-	-232	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
05	2325 N	2151	-0-	-174	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
06	2130 N	1073	-0-	-1057	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

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-

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 184261 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12042 - 12347

01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
*06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

01	961 N	848	-0-	-113	-0-	28	1	820	2	N	-0-					-0-
02	1008 N	531	-0-	-477	-0-	19	1	512	2	N	-0-					-0-
03	1116 N	368	-0-	-748	-0-	15	1	353	2	N	-0-					-0-
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	26	1	1052	2	N	-0-					-0-
*05	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	474	1	13117	2	N	-0-					-0-
*06	12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	418	1	11872	2	N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

01	3069 X	1825	-0-	-1244	-0-	1825	2			Y	-0-					17
02	2800 N	3317	-0-	517	517	3317	2			Y	-0-					17
03	2883 X	2365	-0-	-518	-0-	2365	2			Y	-0-	14	1			3
04	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					3
05	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			Y	-0-					3
*06	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			Y	-0-					3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
02	1624 X	1325	-0-	-299	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
03	1798 X	14	-0-	-1784	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
05	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
*06	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

01	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			Y	-0-					-0-
02	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
03	3627 X	2875	-0-	-752	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
04	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			Y	-0-					-0-
05	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			Y	-0-					-0-
*06	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
02	504 N	382	-0-	-122	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
04	540 N	388	-0-	-152	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
*06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

01	2449 X	1574	-0-	-875	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
02	3584 X	998	-0-	-2586	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
03	2883 X	1150	-0-	-1733	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
04	2790 X	2245	-0-	-545	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
05	2883 X	2304	-0-	-579	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
*06	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

01	2201 N	1963	-0-	-238	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
02	2016 N	1647	-0-	-369	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
03	2077 N	2033	-0-	-44	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
04	1890 N	1848	-0-	-42	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
06	1980 N	1765	-0-	-215	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

01	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
02	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-
03	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			Y	-0-					-0-
04	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-
05	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-
06	3810 X	3803	-0-	-7	-0-	3803	2			Y	-0-					-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

01	3596 X	2418	-0-	-1178	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
02	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
03	3193 X	2347	-0-	-846	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
04	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
05	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-
*06	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332

01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		Y	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		Y	-0-					-0-
03	3100	N	3672	-0-	572	572	3672	2		Y	-0-					-0-
04	3000	N	5575	-0-	2575	3147	5575	2		Y	-0-					-0-
05	3100	N	4907	-0-	1807	4954	4907	2		Y	-0-					-0-
*06	10199	X	5245	-0-	-4954	-0-	5245	2		Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

01	4588	X	3020	-0-	-1568	-0-	3020	2		Y	-0-					-0-
02	4228	X	3758	-0-	-470	-0-	3758	2		Y	-0-					-0-
03	4526	X	2371	-0-	-2155	-0-	2371	2		Y	-0-					-0-
04	3990	X	3920	-0-	-70	-0-	3920	2		Y	-0-					-0-
05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2		Y	-0-					-0-
06	4020	X	3993	-0-	-27	-0-	3993	2		Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

01	5704	X	5411	-0-	-293	-0-	5411	2		Y	-0-					-0-
02	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2		Y	-0-					-0-
03	5673	X	5607	-0-	-66	-0-	5607	2		Y	-0-					-0-
04	5490	X	5363	-0-	-127	-0-	5363	2		Y	-0-					-0-
05	5673	X	5278	-0-	-395	-0-	5278	2		Y	-0-					-0-
06	5490	X	5182	-0-	-308	-0-	5182	2		Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		Y	-0-					-0-
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	2		Y	-0-					-0-
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2		Y	-0-					-0-
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2		Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-					-0-
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		Y	-0-					-0-
*06	3000	N	5336	-0-	2336	2336	5336	2		Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

01	3379	X	2790	-0-	-589	-0-	2790	2		N	-0-					-0-
02	3108	X	2693	-0-	-415	-0-	2693	2		N	-0-					-0-
03	3286	X	3216	-0-	-70	-0-	3216	2		N	-0-					-0-
04	2940	X	2350	-0-	-590	-0-	2350	2		N	-0-					-0-
05	2976	X	2385	-0-	-591	-0-	2385	2		N	-0-					-0-
06	3120	X	2636	-0-	-484	-0-	2636	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
01	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
02	3948 X	2999	-0-	-949	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
03	4309 X	3505	-0-	-804	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
04	4260 X	3436	-0-	-824	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
05	4402 X	3817	-0-	-585	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
06	4260 X	3904	-0-	-356	-0-	3904	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

01	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	1075	2			Y	-0-					17
02	2800 N	5175	-0-	2375	2375	5175	2			Y	-0-					17
03	3100 N	4803	-0-	1703	4078	4803	2			Y	-0-	14	1			3
04	3000 N	4843	-0-	1843	5921	4843	2			Y	-0-					3
05	10992 X	5071	-0-	-5921	-0-	5071	2			Y	-0-					3
*06	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					3

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

01	6200 X	4420	-0-	-1780	-0-	4420	2			Y	-0-					-0-
02	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			Y	-0-					-0-
03	5394 X	5059	-0-	-335	-0-	5059	2			Y	-0-					-0-
04	5220 X	3836	-0-	-1384	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
05	5394 X	5120	-0-	-274	-0-	5120	2			Y	-0-					-0-
06	5220 X	4575	-0-	-645	-0-	4575	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
04	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	1290	-0-	-260	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
*06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624

01	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
02	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
03	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
04	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
05	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	2856	-0-	-294	-0-	2856	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
02	1008 N	761	-0-	-247	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
04	1080 N	952	-0-	-128	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
05	837 N	801	-0-	-36	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
06	1080 N	1019	-0-	-61	-0-	1019	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
01	4123 X	2923	-0-	-1200	-0-	2923 2		Y	-0-			-0-
02	3388 X	2962	-0-	-426	-0-	2962 2		Y	-0-			-0-
03	3751 X	2552	-0-	-1199	-0-	2552 2		Y	-0-			-0-
04	3270 X	2216	-0-	-1054	-0-	2216 2		Y	-0-			-0-
05	3286 X	1700	-0-	-1586	-0-	1700 2		Y	-0-			-0-
*06	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

01	2697 N	1673	-0-	-1024	-0-	1673 2		Y	-0-			-0-
02	1540 N	1017	-0-	-523	-0-	1017 2		Y	-0-			-0-
03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2		Y	-0-			-0-
04	1620 N	1619	-0-	-1	-0-	1619 2		Y	-0-			-0-
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		Y	-0-			-0-
06	1650 N	1601	-0-	-49	-0-	1601 2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2		N	-0-			-0-
02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2		N	-0-			-0-
03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2		N	-0-			-0-
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-			-0-
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2		N	-0-			-0-
*06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2		N	-0-			-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

01	1581 N	1197	-0-	-384	-0-	1197 2		Y	-0-			-0-
02	1316 N	1098	-0-	-218	-0-	1098 2		Y	-0-			-0-
03	1271 N	925	-0-	-346	-0-	925 2		Y	-0-			-0-
04	1170 N	1154	-0-	-16	-0-	1154 2		Y	-0-			-0-
05	1209 N	925	-0-	-284	-0-	925 2		Y	-0-			-0-
06	900 N	785	-0-	-115	-0-	785 2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440

01	2170 N	2089	-0-	-81	-0-	2089 2		Y	-0-			-0-
02	1932 N	1862	-0-	-70	-0-	1862 2		Y	-0-			-0-
03	2139 N	2010	-0-	-129	-0-	2010 2		Y	-0-			-0-
04	2010 N	1891	-0-	-119	-0-	1891 2		Y	-0-			-0-
05	2077 N	1939	-0-	-138	-0-	1939 2		Y	-0-			-0-
06	1950 N	1866	-0-	-84	-0-	1866 2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

01	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972 2		N	-0-			-0-
02	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 2		N	-0-			-0-
03	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801 2		N	-0-			-0-
04	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524 2		N	-0-			-0-
05	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721 2		N	-0-			-0-
*06	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619 2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

01	2139 N	1922	-0-	-217	-0-	1922 2		Y	-0-			-0-
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2		Y	-0-			-0-
03	2139 N	1914	-0-	-225	-0-	1914 2		Y	-0-			-0-
04	1860 N	1370	-0-	-490	-0-	1370 2		Y	-0-			-0-
05	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2		Y	-0-			-0-
*06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 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
01	3503 X	2192	-0-	-1311	-0-	2192 2		Y	-0-			-0-
02	3136 X	507	-0-	-2629	-0-	507 2		Y	-0-			-0-
03	3348 X	2126	-0-	-1222	-0-	2126 2		Y	-0-			-0-
04	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206 2		Y	-0-			-0-
05	3224 X	2659	-0-	-565	-0-	2659 2		Y	-0-			-0-
*06	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746 2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

01	4929 X	4655	-0-	-274	-0-	4655 2		Y	-0-			16
02	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072 2		Y	-0-			16
03	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126 2		Y	-0-	13	1	3
04	2910 X	955	-0-	-1955	-0-	955 2		Y	-0-			3
05	3007 X	946	-0-	-2061	-0-	946 2		Y	-0-			3
06	2910 X	663	-0-	-2247	-0-	663 2		Y	-0-			3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

01	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2		N	-0-			-0-
02	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2		N	-0-			-0-
03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2		N	-0-			-0-
04	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2		N	-0-			-0-
05	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2		N	-0-			-0-
*06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

01	1302 N	967	-0-	-335	-0-	967 2		Y	-0-			-0-
02	1092 N	876	-0-	-216	-0-	876 2		Y	-0-			-0-
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		Y	-0-			-0-
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		Y	-0-			-0-
05	961 N	745	-0-	-216	-0-	745 2		Y	-0-			-0-
06	1020 N	1015	-0-	-5	-0-	1015 2		Y	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		Y	-0-			-0-
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		Y	-0-			-0-
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		Y	-0-			-0-
04	570 N	420	-0-	-150	-0-	420 2		Y	-0-			-0-
05	589 N	210	-0-	-379	-0-	210 2		Y	-0-			-0-
06	570 N	261	-0-	-309	-0-	261 2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

01	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056 2		Y	-0-			-0-
02	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614 2		Y	-0-			-0-
03	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 2		Y	-0-			-0-
04	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 2		Y	-0-			-0-
05	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944 2		Y	-0-			-0-
*06	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792 2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

01	3813 X	3453	-0-	-360	-0-	3453 2		Y	-0-			-0-
02	3220 X	3041	-0-	-179	-0-	3041 2		Y	-0-			-0-
03	3534 X	3334	-0-	-200	-0-	3334 2		Y	-0-			-0-
04	3390 X	3297	-0-	-93	-0-	3297 2		Y	-0-			-0-
05	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 2		Y	-0-			-0-
*06	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579 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
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
*06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

01	11997	X	11368	-0-	-629	-0-	11368	2			Y	-0-					-0-
02	10360	X	10138	-0-	-222	-0-	10138	2			Y	-0-					-0-
03	11470	X	10739	-0-	-731	-0-	10739	2			Y	-0-					-0-
04	11100	X	10197	-0-	-903	-0-	10197	2			Y	-0-					-0-
05	11470	X	10410	-0-	-1060	-0-	10410	2			Y	-0-					-0-
06	11010	X	10082	-0-	-928	-0-	10082	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

01	3968	X	3670	-0-	-298	-0-	3670	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3403	-0-	-181	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3063	-0-	-905	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3698	-0-	-84	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3510	-0-	-150	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

01	6510	X	4786	-0-	-1724	-0-	4786	2			Y	-0-					-0-
02	5264	X	4906	-0-	-358	-0-	4906	2			Y	-0-					-0-
03	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			Y	-0-					-0-
04	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			Y	-0-					-0-
05	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			Y	-0-					-0-
06	5640	X	5526	-0-	-114	-0-	5526	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

01	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4267	-0-	-1557	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	2745	-0-	-3486	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	3643	-0-	-2597	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	3451	-0-	-2997	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	3592	-0-	-2648	-0-	3592	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

01	4650	X	4066	-0-	-584	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3712	-0-	-376	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	2784	-0-	-1680	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3466	-0-	-734	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
05	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
*06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	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
01	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			Y	-0-					-0-
02	6552 X	5788	-0-	-764	-0-	5788	2			Y	-0-					-0-
03	7254 X	5584	-0-	-1670	-0-	5584	2			Y	-0-					-0-
04	7020 X	5106	-0-	-1914	-0-	5106	2			Y	-0-					-0-
05	7254 X	5131	-0-	-2123	-0-	5131	2			Y	-0-					-0-
06	7020 X	4996	-0-	-2024	-0-	4996	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

01	5301 X	2328	-0-	-2973	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
02	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
03	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
04	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
05	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
*06	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

01	5177 X	5092	-0-	-85	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
02	4592 X	4560	-0-	-32	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
03	5084 X	5007	-0-	-77	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
04	4920 X	4827	-0-	-93	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
05	5084 X	4793	-0-	-291	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
06	4920 X	4650	-0-	-270	-0-	4650	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

01	10478 X	8460	-0-	-2018	-0-	8460	2			Y	-0-					-0-
02	8372 X	7404	-0-	-968	-0-	7404	2			Y	-0-					-0-
03	9269 X	8070	-0-	-1199	-0-	8070	2			Y	-0-					-0-
04	8970 X	7379	-0-	-1591	-0-	7379	2			Y	-0-					-0-
05	8928 X	7989	-0-	-939	-0-	7989	2			Y	-0-					-0-
06	8190 X	6200	-0-	-1990	-0-	6200	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

01	2604 N	1386	-0-	-1218	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
02	1960 N	903	-0-	-1057	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
03	1488 N	862	-0-	-626	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
04	1350 N	873	-0-	-477	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
05	992 N	929	-0-	-63	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
*06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

01	4898 X	3253	-0-	-1645	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
02	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
03	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			Y	-0-					-0-
04	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			Y	-0-					-0-
05	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-
*06	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

01	2077 N	2074	-0-	-3	-0-	2074	2			Y	-0-					5
02	1988 N	1949	-0-	-39	-0-	1949	2			Y	-0-					5
03	2170 N	2118	-0-	-52	-0-	2115	2	3	9	Y	3	4	1			4
04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					4
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					4
06	2040 N	1395	-0-	-645	-0-	1395	2			Y	-0-					4

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1754	-0-	-44	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
02	1540 N	1422	-0-	-118	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
03	1643 N	1585	-0-	-58	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
04	1650 N	1405	-0-	-245	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
*06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

01	7099 X	6654	-0-	-445	-0-	6654	2			Y	-0-					17
02	6244 X	5932	-0-	-312	-0-	5932	2			Y	-0-					17
03	6696 X	6562	-0-	-134	-0-	6562	2			Y	-0-	14	1			3
04	6480 X	5560	-0-	-920	-0-	5560	2			Y	-0-					3
05	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			Y	-0-					3
06	6450 X	4718	-0-	-1732	-0-	4718	2			Y	-0-					3

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

01	3813 X	3803	-0-	-10	-0-	3803	2			Y	-0-					-0-
02	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
03	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			Y	-0-					-0-
04	3570 X	3240	-0-	-330	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
05	3689 X	3134	-0-	-555	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
06	3570 X	3162	-0-	-408	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

01	4433 X	3647	-0-	-786	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
02	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			Y	-0-					-0-
03	4991 X	4041	-0-	-950	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
04	4770 X	3865	-0-	-905	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
05	5022 X	4223	-0-	-799	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-
06	4860 X	4840	-0-	-20	-0-	4840	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

01	5239 X	4128	-0-	-1111	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-
02	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
03	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
04	4110 X	3532	-0-	-578	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
05	4247 X	3017	-0-	-1230	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
06	4110 X	1529	-0-	-2581	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

01	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			Y	-0-					-0-
02	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			Y	-0-					-0-
03	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			Y	-0-					-0-
04	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			Y	-0-					-0-
05	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			Y	-0-					-0-
06	4740 X	4192	-0-	-548	-0-	4192	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
01	4929 X	3779	-0-	-1150	-0-	3779	2		Y	-0-			-0-
02	4424 X	3055	-0-	-1369	-0-	3055	2		Y	-0-			-0-
03	4278 X	3243	-0-	-1035	-0-	3243	2		Y	-0-			-0-
04	4080 X	3119	-0-	-961	-0-	3119	2		Y	-0-			-0-
05	4216 X	3271	-0-	-945	-0-	3271	2		Y	-0-			-0-
06	3660 X	3250	-0-	-410	-0-	3250	2		Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12745 - 13322

01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		Y	-0-			-0-
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
03	403 N	317	-0-	-86	-0-	317	2		Y	-0-			-0-
04	450 N	106	-0-	-344	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
05	248 N	25	-0-	-223	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

01	3689 X	3003	-0-	-686	-0-	3003	2		Y	-0-			-0-
02	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		Y	-0-			-0-
03	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2		Y	-0-			-0-
04	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		Y	-0-			-0-
05	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		Y	-0-			-0-
*06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

01	2759 X	2556	-0-	-203	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
02	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2		N	-0-			-0-
03	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2		N	-0-			-0-
04	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2		N	-0-			-0-
05	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
*06	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

01	3534 X	3043	-0-	-491	-0-	3043	2		N	-0-			-0-
02	3332 X	3174	-0-	-158	-0-	3174	2		N	-0-			-0-
03	3689 X	3001	-0-	-688	-0-	3001	2		N	-0-			-0-
04	3570 X	3394	-0-	-176	-0-	3394	2		N	-0-			-0-
05	3503 X	3082	-0-	-421	-0-	3082	2		N	-0-			-0-
06	3390 X	2382	-0-	-1008	-0-	2382	2		N	-0-			-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

01	1705 X	1187	-0-	-518	-0-	1187	2		Y	-0-			17
02	1456 N	1301	-0-	-155	-0-	1301	2		Y	-0-			17
03	3100 N	3429	-0-	329	329	3429	2		Y	-0-	14	1	3
04	2887 N	2558	-0-	-329	-0-	2558	2		Y	-0-			3
05	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		Y	-0-			3
*06	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2		Y	-0-			3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

01	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2		Y	-0-			-0-
02	6720 X	6293	-0-	-427	-0-	6293	2		Y	-0-			-0-
03	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2		Y	-0-			-0-
04	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2		Y	-0-			-0-
05	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2		Y	-0-			-0-
*06	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	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
01	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			Y	-0-					171
02	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			Y	-0-					171
03	9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	8945	2	72	9	Y	65	177	1			59
04	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2			Y	-0-					59
05	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	9371	2			Y	-0-					59
*06	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	2			Y	-0-					59

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

01	7533 X	6625	-0-	-908	-0-	6625	2			Y	-0-					-0-
02	6804 X	5983	-0-	-821	-0-	5983	2			Y	-0-					-0-
03	7533 X	6750	-0-	-783	-0-	6750	2			Y	-0-					-0-
04	7290 X	5733	-0-	-1557	-0-	5733	2			Y	-0-					-0-
05	7223 X	6378	-0-	-845	-0-	6378	2			Y	-0-					-0-
06	6540 X	6386	-0-	-154	-0-	6386	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

01	6913 X	6025	-0-	-888	-0-	6025	2			Y	-0-					-0-
02	6244 X	5392	-0-	-852	-0-	5392	2			Y	-0-					-0-
03	6541 X	5884	-0-	-657	-0-	5884	2			Y	-0-					-0-
04	6180 X	5528	-0-	-652	-0-	5528	2			Y	-0-					-0-
05	6169 X	5644	-0-	-525	-0-	5644	2			Y	-0-					-0-
06	5820 X	5264	-0-	-556	-0-	5264	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

01	7409 X	3836	-0-	-3573	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
02	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			Y	-0-					-0-
03	7130 X	6938	-0-	-192	-0-	6938	2			Y	-0-					-0-
04	6900 X	6397	-0-	-503	-0-	6397	2			Y	-0-					-0-
05	7223 X	5252	-0-	-1971	-0-	5252	2			Y	-0-					-0-
06	6990 X	6621	-0-	-369	-0-	6621	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

01	9114 X	8438	-0-	-676	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
02	8092 X	7528	-0-	-564	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
03	8835 X	8250	-0-	-585	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
04	8400 X	7879	-0-	-521	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
05	8680 X	8136	-0-	-544	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
06	8160 X	7793	-0-	-367	-0-	7793	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

01	7471 X	2284	-0-	-5187	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
02	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
03	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
04	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
05	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
*06	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	1	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	1	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	1	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	29	-0-	-121	-0-	29	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
01	2201 N	1879	-0-	-322	-0-	19	1	1860	2	Y	-0-					70
02	1876 N	1698	-0-	-178	-0-	17	1	1681	2	Y	-0-					70
03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	21	1	2070	2	Y	-0-					70
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	20	1	1962	2	Y	-0-					70
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	21	1	2051	2	Y	-0-					70
06	2010 N	1974	-0-	-36	-0-	20	1	1954	2	Y	-0-					70

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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	3			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 7 RRCID -> 188033 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320

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

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
01	2697 N	2610	-0-	-87	-0-	26	1	2584	2	Y	-0-			2
02	2436 N	2311	-0-	-125	-0-	23	1	2288	2	Y	-0-			2
03	2635 N	2484	-0-	-151	-0-	25	1	2459	2	Y	-0-			2
04	2520 N	2453	-0-	-67	-0-	24	1	2429	2	Y	-0-			2
05	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	27	1	2672	2	Y	-0-			2
*06	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	28	1	2824	2	Y	-0-			2

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LINN OPERATING, INC. 501545
IRENE WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 275735 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G.U. WELL #: 5 C RRCID -> 170022 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8002 - 8029

01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-			144
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-			144
03	1674 N	1488	-0-	-186	-0-	1488	2			N	-0-			144
04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-			144
05	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-			144
*06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-			144

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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

BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BEST SWD WELL #: 3 RRCID -> 254657 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967

01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
04	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					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

01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	2	Y	-0-			1
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	Y	-0-			1
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	2	Y	-0-			1
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	2	Y	-0-			1
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	4	1	398	2	Y	-0-			1
*06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	10	1	992	2	Y	-0-			1

LINN OPERATING, INC. 501545
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 179858 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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

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

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 274281 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 9178

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 276187 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9156 - 9428

01	11963 X	3901	-0-	-8062	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
02	16576 X	4198	-0-	-12378	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
03	18352 X	1690	-0-	-16662	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
04	17760 X	696	-0-	-17064	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	18352 X	183	-0-	-18169	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	4500 X	39	-0-	-4461	-0-	39	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3317 X	3132	-0-	-185	-0-	125	1	3007	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	2877	-0-	2877	2877	113	1	2764	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	3183	-0-	3183	6060	121	1	2992	2	Y	64	21	1			43
						70	9									
*04	9288 X	3228	-0-	-6060	-0-	134	1	3015	2	Y	72	52	1			63
						79	9									
05	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	130	1	3103	2	Y	19	44	1			38
						21	9									
*06	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	130	1	2980	2	Y	5					43
						6	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

*01	217 N	136	-0-	-81	-0-	5	1	131	2	N	-0-					163
*02	168 N	136	-0-	-32	-0-	5	1	131	2	N	-0-					163
*03	155 N	135	-0-	-20	-0-	5	1	130	2	N	-0-					163
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-					163
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	2	N	-0-					163
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	N	-0-					163

OMEGA ENERGY, LLC 622657
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

01	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					25
02	14B DENY	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					25
03	14B DENY	5	-0-	5	7	5	3			N	-0-					25
04	14B DENY	3052	-0-	3052	3059	3052	3			N	-0-					25
05	14B DENY	6278	-0-	6278	9337	6278	3			N	-0-					25
06	14B DENY	6728	-0-	6728	16065	6728	3			N	-0-					25

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205794 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 205845 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205909 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNT, N.B. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 087039 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 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
01	135	X	-0-	-0-	-135	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2015 - PLUGGED 05/21/15

BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	218	-0-	-2665	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	876	-0-	-608	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3155	-0-	155	155	3155	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3334	-0-	234	389	3334	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3111	-0-	111	500	3111	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2936	-0-	-226	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
*06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	1004	-0-	-2995	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	1905	-0-	-2127	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	4266	-0-	-54	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-
06	4320	X	3833	-0-	-487	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					55
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					55
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					55
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					55
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					55
*06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					55

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					43
02	1008	N	727	-0-	-281	-0-	727	2			N	-0-					43
03	1116	N	276	-0-	-840	-0-	276	2			N	-0-					43
04	1080	N	426	-0-	-654	-0-	426	2			N	-0-					43
05	806	N	590	-0-	-216	-0-	590	2			N	-0-					43
*06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					43

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HUNT, N.B. GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 150582 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615

01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					65
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					65
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					65
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					65
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					65
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					65

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

01	5549	X	5436	-0-	-113	-0-	5436	2			Y	-0-					-0-
02	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	5242	-0-	-90	-0-	5242	2			Y	-0-					-0-
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			Y	-0-					-0-
05	5332	X	5057	-0-	-275	-0-	5057	2			Y	-0-					-0-
*06	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			Y	-0-					-0-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

01	1922	N	1667	-0-	-255	-0-	91	1	1576	2	N	-0-					35
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	67	1	1425	2	N	-0-					35
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	81	1	1627	2	N	-0-					35
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	64	1	1698	2	N	-0-					35
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	59	1	1560	2	N	11					46
							12	9									
*06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	63	1	1617	2	N	7					53
							8	9									

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 N	52	-0-	-2428	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
02	2128 N	794	-0-	-1334	-0-	794	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	3220	-0-	120	120	3220	2		Y	-0-			-0-
04	2652 N	2532	-0-	-120	-0-	2532	2		Y	-0-			-0-
05	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2		Y	-0-			-0-
*06	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2		Y	-0-			-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 212590 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223257 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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. WELL #: 9 RRCID -> 228536 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228661 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 229424 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230107 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230729 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233369 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233942 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253551 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256695 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	3224 X	3194	-0-	-30	-0-	3194	2		Y	-0-			-0-
02	3080 X	2698	-0-	-382	-0-	2698	2		Y	-0-			-0-
03	3255 X	2918	-0-	-337	-0-	2918	2		Y	-0-			-0-
04	3090 X	3027	-0-	-63	-0-	3027	2		Y	-0-			-0-
05	3193 X	2863	-0-	-330	-0-	2863	2		Y	-0-			-0-
06	3090 X	2782	-0-	-308	-0-	2782	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

01	2604 X	1891	-0-	-713	-0-	1891	2		Y	-0-			-0-
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		Y	-0-			-0-
03	1643 N	1624	-0-	-19	-0-	1624	2		Y	-0-			-0-
04	1590 N	1319	-0-	-271	-0-	1319	2		Y	-0-			-0-
05	1643 N	981	-0-	-662	-0-	981	2		Y	-0-			-0-
06	1560 N	960	-0-	-600	-0-	960	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
*06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
01	4526 X	3400	-0-	-1126	-0-	34	1	3366	2	Y	-0-					18
02	4088 X	3400	-0-	-688	-0-	34	1	3366	2	Y	-0-					18
03	4526 X	3776	-0-	-750	-0-	37	1	3739	2	Y	-0-					18
04	4110 X	3862	-0-	-248	-0-	38	1	3824	2	Y	-0-					18
05	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	40	1	4042	2	Y	-0-					18
06	3660 X	3591	-0-	-69	-0-	36	1	3555	2	Y	-0-					18

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

01	6758 X	5984	-0-	-774	-0-	59	1	5925	2	Y	-0-					35
02	6104 X	5460	-0-	-644	-0-	54	1	5406	2	Y	-0-					35
03	6510 X	5993	-0-	-517	-0-	59	1	5934	2	Y	-0-					35
04	6150 X	5314	-0-	-836	-0-	53	1	5261	2	Y	-0-					35
05	6231 X	5681	-0-	-550	-0-	56	1	5625	2	Y	-0-					35
06	5850 X	5236	-0-	-614	-0-	52	1	5184	2	Y	-0-					35

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

01	2232 N	2075	-0-	-157	-0-	21	1	2054	2	Y	-0-					21
02	2016 X	1628	-0-	-388	-0-	16	1	1612	2	Y	-0-					21
03	2232 X	1811	-0-	-421	-0-	18	1	1793	2	Y	-0-					21
04	2100 X	1273	-0-	-827	-0-	13	1	1260	2	Y	-0-					21
05	2170 X	1207	-0-	-963	-0-	12	1	1195	2	Y	-0-					21
06	2010 X	1350	-0-	-660	-0-	13	1	1337	2	Y	-0-					21

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

01	3162 X	1199	-0-	-1963	-0-	12	1	1187	2	Y	-0-					-0-
02	2940 X	2859	-0-	-81	-0-	28	1	2831	2	Y	-0-					-0-
03	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	39	1	3907	2	Y	-0-					-0-
04	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	39	1	3912	2	Y	-0-					-0-
05	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	35	1	3458	2	Y	-0-					-0-
06	3810 X	3380	-0-	-430	-0-	33	1	3347	2	Y	-0-					-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

01	4061 X	3948	-0-	-113	-0-	39	1	3909	2	N	-0-					13
02	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	39	1	3918	2	N	-0-					13
03	3999 X	3975	-0-	-24	-0-	39	1	3936	2	N	-0-					13
04	3870 X	2728	-0-	-1142	-0-	27	1	2701	2	N	-0-					13
05	4154 X	3779	-0-	-375	-0-	37	1	3742	2	N	-0-					13
06	4020 X	3816	-0-	-204	-0-	38	1	3778	2	N	-0-					13

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

01	6014 X	5812	-0-	-202	-0-	58	1	5754	2	Y	-0-					-0-
02	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	54	1	5421	2	Y	-0-					-0-
03	5983 X	5849	-0-	-134	-0-	58	1	5791	2	Y	-0-					-0-
04	5790 X	5674	-0-	-116	-0-	56	1	5618	2	Y	-0-					-0-
05	6076 X	4784	-0-	-1292	-0-	47	1	4737	2	Y	-0-					-0-
06	5880 X	5587	-0-	-293	-0-	55	1	5532	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

01	8401 X	7818	-0-	-583	-0-	77	1	7741	2	Y	-0-					-0-
02	7448 X	7098	-0-	-350	-0-	70	1	7028	2	Y	-0-					-0-
03	8153 X	7602	-0-	-551	-0-	75	1	7527	2	Y	-0-					-0-
04	7650 X	7380	-0-	-270	-0-	73	1	7307	2	Y	-0-					-0-
05	7874 X	7737	-0-	-137	-0-	77	1	7660	2	Y	-0-					-0-
06	7620 X	7025	-0-	-595	-0-	70	1	6955	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 #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	34	1	3422	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3018	-0-	-230	-0-	30	1	2988	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3318	-0-	-278	-0-	33	1	3285	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3180	-0-	-210	-0-	31	1	3149	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3336	-0-	-167	-0-	33	1	3303	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3227	-0-	-103	-0-	32	1	3195	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

01	3224	X	2480	-0-	-744	-0-	25	1	2455	2	Y	-0-					5
02	2884	X	2326	-0-	-558	-0-	23	1	2303	2	Y	-0-					5
03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	33	1	3342	2	Y	-0-					5
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	35	1	3473	2	Y	-0-					5
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	37	1	3683	2	Y	-0-					5
*06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	34	1	3391	2	Y	-0-					5

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	24	1	2443	2	Y	-0-					36
02	2352	X	2204	-0-	-148	-0-	22	1	2182	2	Y	-0-					36
03	2604	X	2148	-0-	-456	-0-	21	1	2127	2	Y	-0-					36
04	2520	X	1752	-0-	-768	-0-	17	1	1735	2	Y	-0-					36
05	2480	X	2132	-0-	-348	-0-	21	1	2111	2	Y	-0-					36
06	2400	X	2197	-0-	-203	-0-	22	1	2175	2	Y	-0-					36

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

01	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	81	1	8117	2	Y	-0-					1
02	8064	X	7328	-0-	-736	-0-	73	1	7255	2	Y	-0-					1
03	8928	X	8121	-0-	-807	-0-	80	1	8041	2	Y	-0-					1
04	8550	X	7803	-0-	-747	-0-	77	1	7726	2	Y	-0-					1
05	8432	X	7992	-0-	-440	-0-	79	1	7913	2	Y	-0-					1
06	7920	X	7439	-0-	-481	-0-	74	1	7365	2	Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

01	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	23	1	2349	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	2043	-0-	-85	-0-	20	1	2023	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2189	-0-	-136	-0-	22	1	2167	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2080	-0-	-230	-0-	21	1	2059	2	Y	-0-					-0-
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	26	1	2554	2	Y	-0-					-0-
*06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	23	1	2305	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

01	3286	X	2139	-0-	-1147	-0-	21	1	2118	2	Y	-0-					7
02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	41	1	4086	2	Y	-0-					7
03	3007	X	2056	-0-	-951	-0-	20	1	2036	2	Y	-0-					7
04	2910	X	2163	-0-	-747	-0-	21	1	2142	2	Y	-0-					7
05	4557	X	1706	-0-	-2851	-0-	17	1	1689	2	Y	-0-					7
06	4410	X	2516	-0-	-1894	-0-	25	1	2491	2	Y	-0-					7

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	4	1	371	2	Y	-0-					42
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	2	1	240	2	Y	-0-					42
03	527	N	382	-0-	-145	-0-	4	1	378	2	Y	-0-					42
04	360	N	279	-0-	-81	-0-	3	1	276	2	Y	-0-					42
05	279	N	114	-0-	-165	-0-	1	1	113	2	Y	-0-					42
06	360	N	190	-0-	-170	-0-	2	1	188	2	Y	-0-					42

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549 X	5193	-0-	-356	-0-	51	1	5142	2	Y	-0-					3
02	5012 X	4807	-0-	-205	-0-	48	1	4759	2	Y	-0-					3
03	5549 X	4919	-0-	-630	-0-	49	1	4870	2	Y	-0-					3
04	5250 X	4893	-0-	-357	-0-	48	1	4845	2	Y	-0-					3
05	5332 X	5077	-0-	-255	-0-	50	1	5027	2	Y	-0-					3
06	5160 X	4842	-0-	-318	-0-	48	1	4794	2	Y	-0-					3

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

01	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	38	1	3803	2	Y	-0-					-0-
02	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	33	1	3327	2	Y	-0-					-0-
03	3968 X	3710	-0-	-258	-0-	37	1	3673	2	Y	-0-					-0-
04	3840 X	3572	-0-	-268	-0-	35	1	3537	2	Y	-0-					-0-
05	3968 X	3652	-0-	-316	-0-	36	1	3616	2	Y	-0-					-0-
06	3720 X	3450	-0-	-270	-0-	34	1	3416	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

*10	2232 N	2172	-0-	-60	-0-	22	1	2150	2	Y	-0-	52	3			-0-
11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	21	1	2070	2	Y	-0-					-0-
12	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	23	1	2279	2	Y	-0-					-0-
01	2170 N	1928	-0-	-242	-0-	19	1	1909	2	Y	-0-					-0-
02	1960 N	1662	-0-	-298	-0-	16	1	1646	2	Y	-0-					-0-
03	2294 N	1629	-0-	-665	-0-	16	1	1613	2	Y	-0-					-0-
04	1860 N	1776	-0-	-84	-0-	18	1	1758	2	Y	-0-					-0-
05	1829 N	1819	-0-	-10	-0-	18	1	1801	2	Y	-0-					-0-
06	1590 N	1258	-0-	-332	-0-	12	1	1246	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

01	4371 X	4287	-0-	-84	-0-	42	1	4245	2	Y	-0-					5
02	3948 X	3758	-0-	-190	-0-	37	1	3721	2	Y	-0-					5
03	4464 X	4069	-0-	-395	-0-	40	1	4029	2	Y	-0-					5
04	4320 X	4074	-0-	-246	-0-	40	1	4034	2	Y	-0-					5
05	4464 X	3584	-0-	-880	-0-	35	1	3549	2	Y	-0-					5
*06	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	41	1	4103	2	Y	-0-					5

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

01	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	26	1	2575	2	Y	-0-					-0-
02	2212 X	2081	-0-	-131	-0-	21	1	2060	2	Y	-0-					-0-
03	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	24	1	2414	2	Y	-0-					-0-
04	2520 X	2491	-0-	-29	-0-	25	1	2466	2	Y	-0-					-0-
05	2604 X	2427	-0-	-177	-0-	24	1	2403	2	Y	-0-					-0-
06	2520 X	2368	-0-	-152	-0-	23	1	2345	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

01	3875 X	3778	-0-	-97	-0-	37	1	3741	2	Y	-0-					18
02	3472 X	3329	-0-	-143	-0-	33	1	3296	2	Y	-0-					18
03	3844 X	3448	-0-	-396	-0-	34	1	3414	2	Y	-0-					18
04	3720 X	2902	-0-	-818	-0-	29	1	2873	2	Y	-0-					18
05	3844 X	3291	-0-	-553	-0-	33	1	3258	2	Y	-0-					18
06	3660 X	3454	-0-	-206	-0-	34	1	3420	2	Y	-0-					18

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	72	1	7180	2	Y	-0-					5
02	6384	X	6282	-0-	-102	-0-	62	1	6220	2	Y	-0-					5
03	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	71	1	7102	2	Y	-0-					5
04	7020	X	6847	-0-	-173	-0-	68	1	6779	2	Y	-0-					5
05	7254	X	6972	-0-	-282	-0-	69	1	6903	2	Y	-0-					5
06	7020	X	6664	-0-	-356	-0-	66	1	6598	2	Y	-0-					5

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

01	1612	N	1368	-0-	-244	-0-	14	1	1354	2	Y	-0-					5
02	1764	N	1544	-0-	-220	-0-	15	1	1529	2	Y	-0-					5
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	18	1	1783	2	Y	-0-					5
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	14	1	1364	2	Y	-0-					5
05	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	15	1	1539	2	Y	-0-					5
*06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	17	1	1745	2	Y	-0-					5

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

01	3038	X	2533	-0-	-505	-0-	25	1	2508	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	1647	-0-	-1097	-0-	16	1	1631	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	1944	-0-	-908	-0-	19	1	1925	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	1740	-0-	-810	-0-	17	1	1723	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2203	-0-	-370	-0-	22	1	2181	2	Y	-0-					-0-
*06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	30	1	2987	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

01	2201	X	1696	-0-	-505	-0-	17	1	1679	2	Y	-0-					19
02	1540	X	1401	-0-	-139	-0-	14	1	1387	2	Y	-0-					19
03	2201	X	1100	-0-	-1101	-0-	11	1	1089	2	Y	-0-					19
04	2130	X	1907	-0-	-223	-0-	19	1	1888	2	Y	-0-					19
05	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	22	1	2233	2	Y	-0-					19
06	1650	X	1649	-0-	-1	-0-	16	1	1633	2	Y	-0-					19

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

01	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	52	1	5212	2	Y	-0-					-0-
02	4228	X	3889	-0-	-339	-0-	38	1	3844	2	Y	6					6
							7	9									
03	5053	X	4768	-0-	-285	-0-	47	1	4721	2	Y	-0-					6
04	4890	X	3099	-0-	-1791	-0-	31	1	3068	2	Y	-0-					6
05	5053	X	4936	-0-	-117	-0-	49	1	4887	2	Y	-0-					6
06	4890	X	4123	-0-	-767	-0-	41	1	4069	2	Y	12					18
							13	9									

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

01	6386	X	2712	-0-	-3674	-0-	27	1	2685	2	Y	-0-					-0-
02	5796	X	2428	-0-	-3368	-0-	24	1	2404	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	2526	-0-	-3891	-0-	25	1	2501	2	Y	-0-					-0-
04	6210	X	3658	-0-	-2552	-0-	36	1	3622	2	Y	-0-					-0-
05	6324	X	4405	-0-	-1919	-0-	44	1	4361	2	Y	-0-					-0-
*06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	38	1	3760	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 #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	31	1	3119	2	Y	-0-					-0-
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	31	1	3122	2	Y	-0-					-0-
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	33	1	3271	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	1272	-0-	-1788	-0-	13	1	1259	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	134	-0-	-3369	-0-	1	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3276	-0-	-114	-0-	32	1	3244	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 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
01	3038	X	2902	-0-	-136	-0-	29	1	2873	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	1946	-0-	-798	-0-	19	1	1927	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2998	-0-	-40	-0-	30	1	2968	2	Y	-0-					-0-
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	33	1	3345	2	Y	-0-					-0-
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	30	1	3009	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	1340	-0-	-1570	-0-	13	1	1327	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	21	1	2131	2	Y	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	18	1	1832	2	Y	-0-					-0-
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	17	1	1732	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1569	-0-	-501	-0-	16	1	1553	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1196	-0-	-850	-0-	12	1	1184	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1453	-0-	-227	-0-	14	1	1439	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	973	-0-	-546	-0-	10	1	963	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	963	-0-	-157	-0-	10	1	953	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	11	1	1105	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	855	-0-	-75	-0-	8	1	847	2	Y	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	13	1	1342	2	Y	-0-					-0-
*06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	13	1	1284	2	Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 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
01	11935	X	11295	-0-	-640	-0-	112	1	11183	2	Y	-0-					-0-
02	10780	X	10473	-0-	-307	-0-	104	1	10369	2	Y	-0-					-0-
03	11935	X	10031	-0-	-1904	-0-	99	1	9932	2	Y	-0-					-0-
04	11160	X	10415	-0-	-745	-0-	103	1	10312	2	Y	-0-					-0-
05	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	127	1	12718	2	Y	-0-					-0-
*06	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	119	1	11944	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					7
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					7
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	2	N	-0-					7
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	203	2	N	-0-					7
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	3	1	259	2	N	-0-					7
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	297	2	N	-0-					7

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
01	1612	N	1407	-0-	-205	-0-	14	1	1393	2	Y	-0-					2
02	1316	N	1285	-0-	-31	-0-	13	1	1272	2	Y	-0-					2
03	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	13	1	1266	2	Y	-0-					2
04	1350	N	1255	-0-	-95	-0-	12	1	1243	2	Y	-0-					2
05	1426	N	1016	-0-	-410	-0-	10	1	1006	2	Y	-0-					2
06	1230	N	931	-0-	-299	-0-	9	1	922	2	Y	-0-					2

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	19	1	1858	2	Y	-0-	84	3			-0-
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	18	1	1769	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	17	1	1716	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	16	1	1562	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1311	-0-	-369	-0-	13	1	1298	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1137	-0-	-599	-0-	11	1	1126	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1388	-0-	-142	-0-	14	1	1374	2	Y	-0-					-0-
*05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	15	1	1486	2	Y	-0-					-0-
*06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	13	1	1305	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

01	1395	N	895	-0-	-500	-0-	9	1	886	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1210	-0-	-22	-0-	12	1	1198	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	12	1	1197	2	Y	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	11	1	1080	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	911	-0-	-422	-0-	9	1	902	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	129	-0-	-1041	-0-	1	1	128	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

01	4154	X	3756	-0-	-398	-0-	37	1	3719	2	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3712	-0-	-40	-0-	37	1	3675	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3885	-0-	-269	-0-	38	1	3847	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3688	-0-	-332	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3753	-0-	-401	-0-	37	1	3716	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3559	-0-	-431	-0-	35	1	3524	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

01	8680	X	8276	-0-	-404	-0-	82	1	8194	2	Y	-0-					-0-
02	7840	X	7065	-0-	-775	-0-	70	1	6995	2	Y	-0-					-0-
03	8308	X	7936	-0-	-372	-0-	79	1	7857	2	Y	-0-					-0-
04	8010	X	7762	-0-	-248	-0-	77	1	7685	2	Y	-0-					-0-
05	8277	X	7842	-0-	-435	-0-	78	1	7764	2	Y	-0-					-0-
*06	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	79	1	7937	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

01	4216	X	4127	-0-	-89	-0-	41	1	4086	2	Y	-0-					-0-
02	4592	X	3986	-0-	-606	-0-	39	1	3947	2	Y	-0-					-0-
03	5084	X	4183	-0-	-901	-0-	41	1	4142	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4011	-0-	-369	-0-	40	1	3971	2	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4138	-0-	-264	-0-	41	1	4097	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3956	-0-	-304	-0-	39	1	3917	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	16	1	1563	2	Y	-0-					47
02	1428	X	1346	-0-	-82	-0-	13	1	1333	2	Y	-0-					47
03	1581	X	1343	-0-	-238	-0-	13	1	1330	2	Y	-0-					47
04	1530	X	1388	-0-	-142	-0-	14	1	1374	2	Y	-0-					47
*05	1581	X	1400	-0-	-181	-0-	14	1	1386	2	Y	-0-					47
*06	1530	X	1397	-0-	-133	-0-	14	1	1383	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
01	2790 N	2538	-0-	-252	-0-	25	1	2513	2	Y	-0-					-0-
02	2520 X	1432	-0-	-1088	-0-	14	1	1418	2	Y	-0-					-0-
03	3038 X	2599	-0-	-439	-0-	26	1	2573	2	Y	-0-					-0-
04	2940 X	2105	-0-	-835	-0-	21	1	2084	2	Y	-0-					-0-
05	3038 X	1098	-0-	-1940	-0-	11	1	1087	2	Y	-0-					-0-
06	2520 X	1278	-0-	-1242	-0-	13	1	1265	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

01	4557 X	4447	-0-	-110	-0-	44	1	4403	2	Y	-0-					-0-
02	4116 X	3969	-0-	-147	-0-	39	1	3930	2	Y	-0-					-0-
03	4557 X	4046	-0-	-511	-0-	40	1	4006	2	Y	-0-					-0-
04	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	44	1	4356	2	Y	-0-					-0-
05	4464 X	4364	-0-	-100	-0-	43	1	4321	2	Y	-0-					-0-
06	4290 X	4230	-0-	-60	-0-	42	1	4188	2	Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	24	1	2436	2	Y	-0-					55
02	1988 X	1648	-0-	-340	-0-	16	1	1632	2	Y	-0-					55
03	2201 X	1200	-0-	-1001	-0-	12	1	1188	2	Y	-0-					55
04	2370 X	203	-0-	-2167	-0-	2	1	201	2	Y	-0-					55
*05	2449 X	536	-0-	-1913	-0-	5	1	531	2	Y	-0-					55
*06	2370 X	323	-0-	-2047	-0-	3	1	320	2	Y	-0-					55

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

01	2108 N	1300	-0-	-808	-0-	13	1	1287	2	Y	-0-					-0-
02	2240 X	777	-0-	-1463	-0-	8	1	769	2	Y	-0-					-0-
03	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	30	1	3036	2	Y	-0-					-0-
04	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	30	1	3013	2	Y	-0-					-0-
05	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	28	1	2836	2	Y	-0-					-0-
06	2970 X	2677	-0-	-293	-0-	27	1	2650	2	Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

01	3565 X	3450	-0-	-115	-0-	34	1	3416	2	Y	-0-					39
02	3220 X	3082	-0-	-138	-0-	31	1	3051	2	Y	-0-					39
03	3565 X	3180	-0-	-385	-0-	31	1	3149	2	Y	-0-					39
04	3390 X	3118	-0-	-272	-0-	31	1	3087	2	Y	-0-					39
05	3441 X	3267	-0-	-174	-0-	32	1	3207	2	Y	25	42	1			22
						28	9									
06	3330 X	3065	-0-	-265	-0-	30	1	3035	2	Y	-0-					22

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

01	2821 X	1804	-0-	-1017	-0-	18	1	1786	2	Y	-0-					7
02	2548 X	1722	-0-	-826	-0-	17	1	1705	2	Y	-0-					7
03	2821 X	1554	-0-	-1267	-0-	15	1	1539	2	Y	-0-					7
04	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	28	1	2760	2	Y	-0-					7
05	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	25	1	2455	2	Y	-0-					7
*06	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	21	1	2063	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
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	10	1	997	2	N	-0-			-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	8	1	830	2	N	-0-			-0-
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	8	1	763	2	N	-0-			-0-
04	960	N	677	-0-	-283	-0-	7	1	670	2	N	-0-			-0-
05	930	N	647	-0-	-283	-0-	6	1	641	2	N	-0-			-0-
06	750	N	626	-0-	-124	-0-	6	1	620	2	N	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2910	-0-	-345	-0-	29	1	2880	2	Y	1			35
							1	9							
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	33	1	3251	2	Y	-0-			35
03	3410	X	3144	-0-	-266	-0-	31	1	3113	2	Y	-0-			35
04	3270	X	3117	-0-	-153	-0-	31	1	3086	2	Y	-0-			35
05	3627	X	3357	-0-	-270	-0-	33	1	3324	2	Y	-0-			35
06	3510	X	3108	-0-	-402	-0-	31	1	3077	2	Y	-0-			35

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5152	-0-	-521	-0-	51	1	5101	2	Y	-0-			5
02	5124	X	4489	-0-	-635	-0-	44	1	4445	2	Y	-0-			5
03	5673	X	5299	-0-	-374	-0-	52	1	5247	2	Y	-0-			5
04	5430	X	4665	-0-	-765	-0-	46	1	4619	2	Y	-0-			5
05	5363	X	4520	-0-	-843	-0-	45	1	4475	2	Y	-0-			5
06	5130	X	4944	-0-	-186	-0-	49	1	4895	2	Y	-0-			5

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	3999	X	3950	-0-	-49	-0-	39	1	3911	2	Y	-0-	66 3		-0-
01	3999	X	3905	-0-	-94	-0-	39	1	3866	2	Y	-0-			-0-
02	3696	X	3397	-0-	-299	-0-	34	1	3363	2	Y	-0-			-0-
03	3937	X	3804	-0-	-133	-0-	38	1	3766	2	Y	-0-			-0-
04	3810	X	3737	-0-	-73	-0-	37	1	3700	2	Y	-0-			-0-
05	3937	X	3796	-0-	-141	-0-	38	1	3758	2	Y	-0-			-0-
06	3780	X	3694	-0-	-86	-0-	37	1	3657	2	Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 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
01	4123	X	3947	-0-	-176	-0-	39	1	3907	2	Y	1			31
							1	9							
02	3724	X	3492	-0-	-232	-0-	35	1	3457	2	Y	-0-			31
03	3813	X	3736	-0-	-77	-0-	37	1	3699	2	Y	-0-			31
04	3810	X	3653	-0-	-157	-0-	36	1	3617	2	Y	-0-			31
05	3937	X	3753	-0-	-184	-0-	37	1	3716	2	Y	-0-			31
06	3810	X	3313	-0-	-497	-0-	33	1	3280	2	Y	-0-			31

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	12	1	1160	2	N	-0-			-0-
02	1568	N	989	-0-	-579	-0-	10	1	979	2	N	-0-			-0-
03	2449	N	2064	-0-	-385	-0-	20	1	2044	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	992	-0-	-148	-0-	10	1	982	2	N	-0-			-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	18	1	1758	2	N	-0-			-0-
06	2010	N	1730	-0-	-280	-0-	17	1	1713	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
01	4154	X	3677	-0-	-477	-0-	36	1	3641	2	Y	-0-					-0-
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	43	1	4285	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	4115	-0-	-101	-0-	41	1	4074	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3774	-0-	-186	-0-	37	1	3737	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3779	-0-	-561	-0-	37	1	3742	2	Y	-0-					-0-
06	4200	X	3587	-0-	-613	-0-	36	1	3551	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

01	2015	N	1849	-0-	-166	-0-	18	1	1831	2	Y	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	17	1	1706	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1887	-0-	-190	-0-	19	1	1868	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1654	-0-	-146	-0-	16	1	1638	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	18	1	1796	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1701	-0-	-129	-0-	17	1	1684	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	8	1	824	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	445	-0-	-227	-0-	4	1	441	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	417	-0-	-513	-0-	4	1	413	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	428	-0-	-382	-0-	4	1	424	2	Y	-0-					-0-
05	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	30	1	2986	2	Y	-0-					-0-
*06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	16	1	1648	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13176 - 13330

01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	18	1	1830	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1603	-0-	-21	-0-	16	1	1587	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	18	1	1779	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1547	-0-	-253	-0-	15	1	1532	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	17	1	1699	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	16	1	1644	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

01	434	N	366	-0-	-68	-0-	4	1	362	2	Y	-0-					29
02	364	N	177	-0-	-187	-0-	2	1	175	2	Y	-0-					29
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	6	1	628	2	Y	-0-					29
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	6	1	645	2	Y	-0-					29
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	8	1	825	2	Y	-0-					29
*06	3000	N	4722	-0-	1722	1722	47	1	4675	2	Y	-0-					29

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

01	372	N	351	-0-	-21	-0-	3	1	348	2	N	-0-					2
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	3	1	315	2	N	-0-					2
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	3	1	335	2	N	-0-					2
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	3	1	325	2	N	-0-					2
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	3	1	331	2	N	-0-					2
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	3	1	312	2	N	-0-					2

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

01	4619	X	1579	-0-	-3040	-0-	16	1	1563	2	Y	-0-					-0-
02	4172	X	2188	-0-	-1984	-0-	22	1	2166	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	2115	-0-	-2504	-0-	21	1	2094	2	Y	-0-					-0-
04	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	57	1	5707	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	51	1	5064	2	Y	-0-					-0-
*06	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	41	1	4097	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 #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 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
01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	19	1	1871	2	Y	-0-			-0-
02	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	17	1	1698	2	Y	-0-			-0-
03	1922 N	1750	-0-	-172	-0-	17	1	1733	2	Y	-0-			-0-
04	1830 N	1649	-0-	-181	-0-	16	1	1633	2	Y	-0-			-0-
05	1891 N	1618	-0-	-273	-0-	16	1	1602	2	Y	-0-			-0-
06	1680 N	1521	-0-	-159	-0-	15	1	1506	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

01	4588 X	4375	-0-	-213	-0-	43	1	4332	2	Y	-0-			22
02	4144 X	3942	-0-	-202	-0-	39	1	3903	2	Y	-0-			22
03	4588 X	4088	-0-	-500	-0-	40	1	4048	2	Y	-0-			22
04	4380 X	3863	-0-	-517	-0-	38	1	3825	2	Y	-0-			22
05	4433 X	4165	-0-	-268	-0-	41	1	4124	2	Y	-0-			22
06	4230 X	4228	-0-	-2	-0-	42	1	4186	2	Y	-0-			22

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

01	5053 X	4814	-0-	-239	-0-	48	1	4766	2	Y	-0-			-0-
02	4564 X	4384	-0-	-180	-0-	43	1	4341	2	Y	-0-			-0-
03	4991 X	4751	-0-	-240	-0-	47	1	4704	2	Y	-0-			-0-
04	4800 X	2156	-0-	-2644	-0-	21	1	2135	2	Y	-0-			-0-
05	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-			-0-
06	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

01	2170 N	2033	-0-	-137	-0-	20	1	2013	2	Y	-0-			-0-
02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	19	1	1907	2	Y	-0-			-0-
03	2108 N	2005	-0-	-103	-0-	20	1	1985	2	Y	-0-			-0-
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	20	1	1966	2	Y	-0-			-0-
05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	23	1	2344	2	Y	-0-			-0-
06	1950 N	1473	-0-	-477	-0-	15	1	1458	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

01	2821 X	1189	-0-	-1632	-0-	12	1	1177	2	Y	-0-			14
02	2576 N	1917	-0-	-659	-0-	19	1	1898	2	Y	-0-			14
03	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	31	1	3067	2	Y	-0-			14
04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	17	1	1677	2	Y	-0-			14
05	2108 N	691	-0-	-1417	-0-	7	1	684	2	Y	-0-			14
06	2850 N	1048	-0-	-1802	-0-	10	1	1038	2	Y	-0-			14

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

01	2077 N	1560	-0-	-517	-0-	15	1	1545	2	Y	-0-			-0-
02	2156 X	1874	-0-	-282	-0-	19	1	1855	2	Y	-0-			-0-
03	2077 X	1620	-0-	-457	-0-	16	1	1604	2	Y	-0-			-0-
04	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	15	1	1541	2	Y	-0-			-0-
05	2077 X	1599	-0-	-478	-0-	16	1	1583	2	Y	-0-			-0-
06	2010 X	1509	-0-	-501	-0-	15	1	1494	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

01	3472 X	3212	-0-	-260	-0-	32	1	3180	2	Y	-0-			22
02	3164 X	2753	-0-	-411	-0-	27	1	2726	2	Y	-0-			22
03	3441 X	2986	-0-	-455	-0-	30	1	2956	2	Y	-0-			22
04	3300 X	2903	-0-	-397	-0-	29	1	2874	2	Y	-0-			22
05	3317 X	2992	-0-	-325	-0-	30	1	2962	2	Y	-0-			22
06	3120 X	2712	-0-	-408	-0-	27	1	2685	2	Y	-0-			22

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3194	-0-	-92	-0-	32	1	3162	2	Y	-0-			-0-
02	2940	X	2866	-0-	-74	-0-	28	1	2838	2	Y	-0-			-0-
03	3255	X	3140	-0-	-115	-0-	31	1	3109	2	Y	-0-			-0-
04	3150	X	3058	-0-	-92	-0-	30	1	3028	2	Y	-0-			-0-
05	3224	X	3193	-0-	-31	-0-	32	1	3161	2	Y	-0-			-0-
06	3090	X	2956	-0-	-134	-0-	29	1	2927	2	Y	-0-			-0-

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

01	3999	X	3610	-0-	-389	-0-	36	1	3574	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	3053	-0-	-559	-0-	30	1	3023	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	2776	-0-	-975	-0-	27	1	2749	2	N	-0-			-0-
04	3630	X	2188	-0-	-1442	-0-	22	1	2166	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	1314	-0-	-2406	-0-	13	1	1301	2	N	-0-			-0-
06	3480	X	3350	-0-	-130	-0-	33	1	3317	2	N	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

*07	775	X	542	-0-	-233	-0-	5	1	537	2	Y	-0-			-0-
*08	620	N	508	-0-	-112	-0-	5	1	503	2	Y	-0-			-0-
*09	660	N	513	-0-	-147	-0-	5	1	508	2	Y	-0-			-0-
*10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	6	1	613	2	Y	-0-			-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	5	1	533	2	Y	-0-			-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	5	1	541	2	Y	-0-			-0-
01	620	N	503	-0-	-117	-0-	5	1	498	2	Y	-0-			-0-
02	504	N	385	-0-	-119	-0-	4	1	381	2	Y	-0-			-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	7	1	650	2	Y	-0-			-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	6	1	579	2	Y	-0-			-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	7	1	723	2	Y	-0-			-0-
*06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	9	1	876	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

01	3317	X	3164	-0-	-153	-0-	31	1	3133	2	Y	-0-			-0-
02	2996	X	2898	-0-	-98	-0-	29	1	2869	2	Y	-0-			-0-
03	3255	X	3213	-0-	-42	-0-	32	1	3181	2	Y	-0-			-0-
04	3150	X	3058	-0-	-92	-0-	30	1	3028	2	Y	-0-			-0-
05	3224	X	2633	-0-	-591	-0-	26	1	2607	2	Y	-0-			-0-
06	3120	X	1659	-0-	-1461	-0-	16	1	1643	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

01	4619	X	4324	-0-	-295	-0-	43	1	4281	2	Y	-0-			-0-
02	4172	X	3925	-0-	-247	-0-	39	1	3886	2	Y	-0-			-0-
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	44	1	4421	2	Y	-0-			-0-
04	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	43	1	4294	2	Y	-0-			-0-
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	43	1	4297	2	Y	-0-			-0-
*06	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	44	1	4442	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

*12	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	79	1	7867	2	Y	-0-	69	3	-0-
01	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	77	1	7694	2	Y	-0-			-0-
02	7364	X	6968	-0-	-396	-0-	69	1	6899	2	Y	-0-			-0-
03	8153	X	7626	-0-	-527	-0-	76	1	7550	2	Y	-0-			-0-
04	7830	X	7415	-0-	-415	-0-	73	1	7342	2	Y	-0-			-0-
05	7936	X	7700	-0-	-236	-0-	76	1	7624	2	Y	-0-			-0-
06	7530	X	7387	-0-	-143	-0-	73	1	7314	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5770	-0-	-678	-0-	57	1	5713	2	Y	-0-					-0-
02	5824	X	5161	-0-	-663	-0-	51	1	5110	2	Y	-0-					-0-
03	6448	X	5717	-0-	-731	-0-	57	1	5660	2	Y	-0-					-0-
04	5820	X	5554	-0-	-266	-0-	55	1	5499	2	Y	-0-					-0-
05	5859	X	5836	-0-	-23	-0-	58	1	5778	2	Y	-0-					-0-
06	5580	X	5500	-0-	-80	-0-	54	1	5446	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	16	1	1634	2	Y	-0-					12
02	1988	X	1116	-0-	-872	-0-	11	1	1105	2	Y	-0-					12
03	1550	X	1465	-0-	-85	-0-	15	1	1450	2	Y	-0-					12
04	1590	X	1242	-0-	-348	-0-	12	1	1230	2	Y	-0-					12
05	1643	X	1408	-0-	-235	-0-	14	1	1394	2	Y	-0-					12
*06	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	16	1	1594	2	Y	-0-					12

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13116 PERF.12742 - 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
01	3255	X	2164	-0-	-1091	-0-	21	1	2143	2	Y	-0-					37
02	2940	X	2378	-0-	-562	-0-	24	1	2354	2	Y	-0-					37
03	3100	X	1063	-0-	-2037	-0-	11	1	1052	2	Y	-0-					37
04	3000	X	1069	-0-	-1931	-0-	11	1	1058	2	Y	-0-					37
05	2852	X	1126	-0-	-1726	-0-	10	1	1021	2	Y	86	86	1			37
							95	9									
06	2550	X	726	-0-	-1824	-0-	7	1	719	2	Y	-0-					37

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3836	-0-	-442	-0-	38	1	3798	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3093	-0-	-435	-0-	31	1	3062	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3612	-0-	-294	-0-	36	1	3576	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3357	-0-	-393	-0-	33	1	3324	2	Y	-0-					-0-
05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	42	1	4202	2	Y	-0-					-0-
*06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	38	1	3789	2	Y	-0-					-0-

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
01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	20	1	2006	2	Y	-0-					-0-
02	2100	X	1930	-0-	-170	-0-	19	1	1911	2	Y	-0-					-0-
03	2046	X	1980	-0-	-66	-0-	20	1	1960	2	Y	-0-					-0-
04	1950	X	1926	-0-	-24	-0-	19	1	1907	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	1931	-0-	-208	-0-	19	1	1912	2	Y	-0-					-0-
06	2070	X	1853	-0-	-217	-0-	18	1	1835	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	27	1	2672	2	Y	-0-					13
02	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	19	1	1900	2	Y	-0-					13
03	2201	X	1782	-0-	-419	-0-	18	1	1764	2	Y	-0-					13
04	2610	X	1362	-0-	-1248	-0-	13	1	1349	2	Y	-0-					13
05	2697	X	2355	-0-	-342	-0-	23	1	2332	2	Y	-0-					13
06	2610	X	2306	-0-	-304	-0-	23	1	2283	2	Y	-0-					13

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

01	3379	X	2121	-0-	-1258	-0-	21	1	2100	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3152	-0-	-96	-0-	31	1	3121	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	2136	-0-	-1491	-0-	21	1	2115	2	Y	-0-					-0-
04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	38	1	3790	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3507	-0-	-120	-0-	35	1	3472	2	Y	-0-					-0-
*06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	34	1	3429	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

01	2883	X	2017	-0-	-866	-0-	20	1	1997	2	Y	-0-					-0-
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	26	1	2633	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2746	-0-	-137	-0-	27	1	2719	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	34	1	3356	2	Y	-0-					-0-
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	30	1	2955	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2700	-0-	-150	-0-	27	1	2673	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

01	3937	X	3916	-0-	-21	-0-	39	1	3877	2	Y	-0-					-0-
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	35	1	3527	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3330	-0-	-607	-0-	33	1	3297	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3723	-0-	-57	-0-	37	1	3686	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3547	-0-	-390	-0-	35	1	3512	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3744	-0-	-66	-0-	37	1	3707	2	Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

01	1333	N	530	-0-	-803	-0-	5	1	525	2	Y	-0-					35
02	1344	X	870	-0-	-474	-0-	9	1	861	2	Y	-0-					35
03	1488	X	1463	-0-	-25	-0-	14	1	1449	2	Y	-0-					35
04	1440	X	1337	-0-	-103	-0-	13	1	1324	2	Y	-0-					35
05	1364	X	1319	-0-	-45	-0-	13	1	1306	2	Y	-0-					35
06	1410	X	1231	-0-	-179	-0-	12	1	1219	2	Y	-0-					35

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

01	8215	X	7880	-0-	-335	-0-	78	1	7802	2	Y	-0-					-0-
02	7308	X	7133	-0-	-175	-0-	71	1	7062	2	Y	-0-					-0-
03	8060	X	7916	-0-	-144	-0-	78	1	7838	2	Y	-0-					-0-
04	7710	X	6246	-0-	-1464	-0-	62	1	6184	2	Y	-0-					-0-
05	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	80	1	7971	2	Y	-0-					-0-
06	7650	X	6027	-0-	-1623	-0-	60	1	5967	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

01	11160	X	10713	-0-	-447	-0-	106	1	10607	2	Y	-0-					2
02	10080	X	9644	-0-	-436	-0-	95	1	9549	2	Y	-0-					2
03	11160	X	10326	-0-	-834	-0-	102	1	10224	2	Y	-0-					2
04	10800	X	9876	-0-	-924	-0-	98	1	9778	2	Y	-0-					2
05	10974	X	10265	-0-	-709	-0-	102	1	10163	2	Y	-0-					2
06	10380	X	9615	-0-	-765	-0-	95	1	9520	2	Y	-0-					2

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712 X	4039	-0-	-673	-0-	40	1	3999	2	Y	-0-					10
02	4200 X	3919	-0-	-281	-0-	39	1	3880	2	Y	-0-					10
03	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	43	1	4321	2	Y	-0-					10
04	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	41	1	4085	2	Y	-0-					10
05	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	48	1	4835	2	Y	-0-					10
*06	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	45	1	4480	2	Y	-0-					10

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

01	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	14	1	1357	2	Y	-0-					27
02	1288 N	1225	-0-	-63	-0-	12	1	1213	2	Y	-0-					27
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	15	1	1451	2	Y	-0-					27
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	14	1	1375	2	Y	-0-					27
*05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	14	1	1369	2	Y	-0-					27
*06	1410 N	1377	-0-	-33	-0-	14	1	1363	2	Y	-0-					27

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	106	-0-	106	106	1	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					-0-
05	106 X	-0-	-0-	-106	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

01	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	57	1	5655	2	Y	-0-					80
02	4704 X	4473	-0-	-231	-0-	44	1	4429	2	Y	-0-					80
03	5208 X	4563	-0-	-645	-0-	45	1	4518	2	Y	-0-					80
04	5520 X	5108	-0-	-412	-0-	51	1	5057	2	Y	-0-					80
05	5704 X	4843	-0-	-861	-0-	48	1	4795	2	Y	-0-					80
06	5520 X	4408	-0-	-1112	-0-	44	1	4364	2	Y	-0-					80

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

01	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	35	1	3534	2	N	-0-					-0-
02	4536 X	2943	-0-	-1593	-0-	29	1	2914	2	N	-0-					-0-
03	5022 X	2937	-0-	-2085	-0-	29	1	2908	2	N	-0-					-0-
04	4860 X	2108	-0-	-2752	-0-	21	1	2087	2	N	-0-					-0-
05	3937 X	2809	-0-	-1128	-0-	28	1	2781	2	N	-0-					-0-
06	3450 X	1029	-0-	-2421	-0-	10	1	1019	2	N	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

01	4836 X	4778	-0-	-58	-0-	47	1	4731	2	Y	-0-					-0-
02	4312 X	4253	-0-	-59	-0-	42	1	4211	2	Y	-0-					-0-
03	4774 X	4710	-0-	-64	-0-	47	1	4663	2	Y	-0-					-0-
04	4620 X	4359	-0-	-261	-0-	43	1	4316	2	Y	-0-					-0-
05	4774 X	4586	-0-	-188	-0-	45	1	4541	2	Y	-0-					-0-
06	4620 X	4454	-0-	-166	-0-	44	1	4410	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

01	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	45	1	4473	2	Y	-0-					-0-
02	4788 X	3846	-0-	-942	-0-	38	1	3808	2	Y	-0-					-0-
03	5301 X	4111	-0-	-1190	-0-	41	1	4070	2	Y	-0-					-0-
04	5130 X	3922	-0-	-1208	-0-	39	1	3883	2	Y	-0-					-0-
05	4619 X	4462	-0-	-157	-0-	44	1	4418	2	Y	-0-					-0-
06	4380 X	3605	-0-	-775	-0-	36	1	3569	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

01	5425	X	5339	-0-	-86	-0-	53	1	5286	2	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4760	-0-	-112	-0-	47	1	4713	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	4953	-0-	-441	-0-	49	1	4904	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	4874	-0-	-346	-0-	48	1	4826	2	Y	-0-					-0-
05	5394	X	5095	-0-	-299	-0-	50	1	5045	2	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4800	-0-	-360	-0-	48	1	4752	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

01	4836	X	4270	-0-	-566	-0-	42	1	4228	2	Y	-0-					-0-
02	4228	X	4166	-0-	-62	-0-	41	1	4125	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4336	-0-	-345	-0-	43	1	4293	2	Y	-0-					-0-
04	4530	X	4325	-0-	-205	-0-	43	1	4282	2	Y	-0-					-0-
05	4681	X	3376	-0-	-1305	-0-	33	1	3343	2	Y	-0-					-0-
*06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	47	1	4652	2	Y	-0-					-0-

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

01	3689	X	3326	-0-	-363	-0-	33	1	3293	2	Y	-0-					15
02	3332	X	3230	-0-	-102	-0-	32	1	3198	2	Y	-0-					15
03	3689	X	3048	-0-	-641	-0-	30	1	3018	2	Y	-0-					15
04	3480	X	3139	-0-	-341	-0-	31	1	3108	2	Y	-0-					15
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	39	1	3941	2	Y	-0-					15
*06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	35	1	3503	2	Y	-0-					15

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	49	1	4919	2	Y	-0-					124
02	5012	X	4336	-0-	-676	-0-	43	1	4293	2	Y	-0-					124
03	5239	X	4989	-0-	-250	-0-	49	1	4940	2	Y	-0-					124
04	4950	X	4688	-0-	-262	-0-	46	1	4642	2	Y	-0-					124
05	4960	X	4548	-0-	-412	-0-	45	1	4503	2	Y	-0-					124
06	4830	X	4380	-0-	-450	-0-	43	1	4337	2	Y	-0-					124

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

01	4278	X	4238	-0-	-40	-0-	42	1	4196	2	Y	-0-					60
02	3864	X	3776	-0-	-88	-0-	37	1	3739	2	Y	-0-					60
03	4278	X	3335	-0-	-943	-0-	33	1	3302	2	Y	-0-					60
04	4110	X	3986	-0-	-124	-0-	39	1	3947	2	Y	-0-					60
05	4247	X	3459	-0-	-788	-0-	34	1	3425	2	Y	-0-					60
06	4110	X	3326	-0-	-784	-0-	33	1	3293	2	Y	-0-					60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

01	9362	X	8407	-0-	-955	-0-	83	1	8324	2	Y	-0-					5
02	8456	X	8087	-0-	-369	-0-	80	1	8007	2	Y	-0-					5
03	8866	X	8115	-0-	-751	-0-	80	1	8035	2	Y	-0-					5
04	8520	X	7861	-0-	-659	-0-	78	1	7783	2	Y	-0-					5
05	8959	X	7426	-0-	-1533	-0-	74	1	7352	2	Y	-0-					5
06	8670	X	8388	-0-	-282	-0-	83	1	8305	2	Y	-0-					5

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4237	-0-	-227	-0-	42	1	4195	2	N	-0-			-0-
02	4004	X	3824	-0-	-180	-0-	38	1	3786	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	4209	-0-	-224	-0-	42	1	4167	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	4061	-0-	-139	-0-	40	1	4021	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	4220	-0-	-58	-0-	42	1	4178	2	N	-0-			-0-
06	4110	X	3803	-0-	-307	-0-	38	1	3765	2	N	-0-			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

01	4340	X	4061	-0-	-279	-0-	40	1	4021	2	Y	-0-			-0-
02	3920	X	3623	-0-	-297	-0-	36	1	3587	2	Y	-0-			-0-
03	4278	X	3949	-0-	-329	-0-	39	1	3910	2	Y	-0-			-0-
04	4140	X	3760	-0-	-380	-0-	37	1	3723	2	Y	-0-			-0-
05	4185	X	3154	-0-	-1031	-0-	31	1	3123	2	Y	-0-			-0-
06	3930	X	3457	-0-	-473	-0-	34	1	3423	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

01	5766	X	5562	-0-	-204	-0-	55	1	5507	2	Y	-0-			-0-
02	5208	X	4986	-0-	-222	-0-	49	1	4937	2	Y	-0-			-0-
03	5704	X	5534	-0-	-170	-0-	55	1	5479	2	Y	-0-			-0-
04	5460	X	4049	-0-	-1411	-0-	40	1	4009	2	Y	-0-			-0-
05	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	60	1	6024	2	Y	-0-			-0-
*06	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	54	1	5398	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

01	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	81	1	8055	2	Y	-0-			27
02	7532	X	7433	-0-	-99	-0-	74	1	7359	2	Y	-0-			27
03	8339	X	8025	-0-	-314	-0-	79	1	7946	2	Y	-0-			27
04	7890	X	7823	-0-	-67	-0-	77	1	7746	2	Y	-0-			27
*05	8215	X	7977	-0-	-238	-0-	79	1	7898	2	Y	-0-			27
*06	7950	X	7718	-0-	-232	-0-	76	1	7642	2	Y	-0-			27

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

01	7285	X	6771	-0-	-514	-0-	67	1	6704	2	Y	-0-			8
02	6580	X	6151	-0-	-429	-0-	61	1	6078	2	Y	11			19
							12	9							
03	6882	X	6357	-0-	-525	-0-	63	1	6294	2	Y	-0-			19
04	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	66	1	6640	2	Y	-0-			19
05	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	68	1	6813	2	Y	-0-			19
06	6600	X	6448	-0-	-152	-0-	64	1	6384	2	Y	-0-			19

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

01	4402	X	4203	-0-	-199	-0-	42	1	4161	2	Y	-0-			-0-
02	3976	X	3851	-0-	-125	-0-	38	1	3813	2	Y	-0-			-0-
03	4371	X	4183	-0-	-188	-0-	41	1	4142	2	Y	-0-			-0-
04	4170	X	4078	-0-	-92	-0-	40	1	4038	2	Y	-0-			-0-
05	4278	X	4179	-0-	-99	-0-	41	1	4138	2	Y	-0-			-0-
06	4140	X	4064	-0-	-76	-0-	40	1	4024	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
01	4526 X	4462	-0-	-64	-0-	44	1	4418	2	Y	-0-					47
02	4060 X	3863	-0-	-197	-0-	38	1	3822	2	Y	3					50
						3	9									
03	4340 X	4030	-0-	-310	-0-	40	1	3990	2	Y	-0-					50
04	4320 X	4000	-0-	-320	-0-	40	1	3960	2	Y	-0-					50
05	4464 X	4071	-0-	-393	-0-	40	1	4031	2	Y	-0-					50
06	4320 X	3866	-0-	-454	-0-	38	1	3828	2	Y	-0-					50

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

01	3348 X	3194	-0-	-154	-0-	32	1	3162	2	Y	-0-					-0-
02	3024 X	2594	-0-	-430	-0-	26	1	2568	2	Y	-0-					-0-
03	3379 X	3202	-0-	-177	-0-	32	1	3170	2	Y	-0-					-0-
04	3270 X	2956	-0-	-314	-0-	29	1	2927	2	Y	-0-					-0-
05	3379 X	2604	-0-	-775	-0-	26	1	2578	2	Y	-0-					-0-
06	3090 X	2648	-0-	-442	-0-	26	1	2622	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
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-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100

*10	4433 X	2608	-0-	-1825	-0-	26	1	2582	2	Y	-0-	63	3			-0-
*11	4260 X	3867	-0-	-393	-0-	38	1	3829	2	Y	-0-					-0-
*12	3813 X	3541	-0-	-272	-0-	35	1	3506	2	Y	-0-					-0-
*01	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	41	1	4105	2	Y	-0-					-0-
*02	3612 X	2809	-0-	-803	-0-	28	1	2781	2	Y	-0-					-0-
*03	3999 X	2905	-0-	-1094	-0-	29	1	2876	2	Y	-0-					-0-
*04	4020 X	3187	-0-	-833	-0-	32	1	3155	2	Y	-0-					-0-
*05	4154 X	3874	-0-	-280	-0-	38	1	3836	2	Y	-0-					-0-
*06	4020 X	3640	-0-	-380	-0-	36	1	3604	2	Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

01	6882 X	6685	-0-	-197	-0-	66	1	6619	2	N	-0-					-0-
02	6216 X	5869	-0-	-347	-0-	58	1	5811	2	N	-0-					-0-
03	6882 X	6582	-0-	-300	-0-	65	1	6517	2	N	-0-					-0-
04	6660 X	6462	-0-	-198	-0-	64	1	6398	2	N	-0-					-0-
05	6882 X	6178	-0-	-704	-0-	61	1	6117	2	N	-0-					-0-
*06	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	69	1	6888	2	N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

01	3286 X	3263	-0-	-23	-0-	32	1	3231	2	Y	-0-					48
02	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	29	1	2923	2	Y	-0-					48
03	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	33	1	3291	2	Y	-0-					48
04	3210 X	3164	-0-	-46	-0-	31	1	3133	2	Y	-0-					48
05	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	34	1	3405	2	Y	-0-					48
06	3210 X	3010	-0-	-200	-0-	30	1	2980	2	Y	-0-					48

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263 N	2082	-0-	-181	-0-	21	1	2061	2	Y	-0-			-0-
02	2044 X	2025	-0-	-19	-0-	20	1	2005	2	Y	-0-			-0-
03	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	23	1	2263	2	Y	-0-			-0-
04	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	21	1	2105	2	Y	-0-			-0-
05	2232 X	2026	-0-	-206	-0-	20	1	2006	2	Y	-0-			-0-
*06	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	22	1	2233	2	Y	-0-			-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

01	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	47	1	4659	2	N	-0-			-0-
02	4928 X	4274	-0-	-654	-0-	42	1	4232	2	N	-0-			-0-
03	5177 X	4647	-0-	-530	-0-	46	1	4601	2	N	-0-			-0-
04	4830 X	4422	-0-	-408	-0-	44	1	4378	2	N	-0-			-0-
05	4805 X	4454	-0-	-351	-0-	44	1	4410	2	N	-0-			-0-
06	4590 X	3716	-0-	-874	-0-	37	1	3679	2	N	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

01	4402 X	4204	-0-	-198	-0-	42	1	4162	2	Y	-0-			-0-
02	3976 X	3755	-0-	-221	-0-	37	1	3718	2	Y	-0-			-0-
03	4340 X	4078	-0-	-262	-0-	40	1	4038	2	Y	-0-			-0-
04	4200 X	3875	-0-	-325	-0-	38	1	3837	2	Y	-0-			-0-
05	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	43	1	4317	2	Y	-0-			-0-
06	4080 X	3854	-0-	-226	-0-	38	1	3816	2	Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

01	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	45	1	4510	2	Y	-0-			-0-
02	3948 X	3760	-0-	-188	-0-	37	1	3723	2	Y	-0-			-0-
03	4371 X	4105	-0-	-266	-0-	41	1	4064	2	Y	-0-			-0-
04	4410 X	4050	-0-	-360	-0-	40	1	4010	2	Y	-0-			-0-
05	4557 X	4004	-0-	-553	-0-	40	1	3964	2	Y	-0-			-0-
06	4410 X	3781	-0-	-629	-0-	37	1	3744	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

01	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	43	1	4290	2	Y	-0-			25
02	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	42	1	4216	2	Y	18			43
						20	9							
03	4805 X	4325	-0-	-480	-0-	43	1	4282	2	Y	-0-			43
04	4650 X	3878	-0-	-772	-0-	38	1	3840	2	Y	-0-			43
05	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	49	1	4931	2	Y	-0-			43
06	4590 X	4483	-0-	-107	-0-	44	1	4439	2	Y	-0-			43

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

01	4805 X	4006	-0-	-799	-0-	40	1	3966	2	Y	-0-			28
02	4312 X	3908	-0-	-404	-0-	39	1	3869	2	Y	-0-			28
03	4371 X	4079	-0-	-292	-0-	40	1	4039	2	Y	-0-			28
04	3870 X	3428	-0-	-442	-0-	34	1	3394	2	Y	-0-			28
05	4340 X	4138	-0-	-202	-0-	41	1	4097	2	Y	-0-			28
06	4200 X	4094	-0-	-106	-0-	41	1	4053	2	Y	-0-			28

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5580	-0-	-1023	-0-	55	1	5525	2	N	-0-			-0-
02	5964	X	5260	-0-	-704	-0-	52	1	5208	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	5802	-0-	-801	-0-	57	1	5745	2	N	-0-			-0-
04	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	61	1	6078	2	N	-0-			-0-
05	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	59	1	5913	2	N	-0-			-0-
*06	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	59	1	5942	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

01	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	51	1	5102	2	Y	-0-			17
02	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	45	1	4463	2	Y	-0-			17
03	5332	X	4846	-0-	-486	-0-	48	1	4798	2	Y	-0-			17
04	5160	X	4576	-0-	-584	-0-	45	1	4530	2	Y	1			18
							1	9							
05	5332	X	4731	-0-	-601	-0-	47	1	4684	2	Y	-0-			18
06	4980	X	4487	-0-	-493	-0-	44	1	4443	2	Y	-0-			18

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	39	1	3883	2	Y	-0-			8
02	3472	X	3411	-0-	-61	-0-	34	1	3377	2	Y	-0-			8
03	3844	X	3774	-0-	-70	-0-	37	1	3737	2	Y	-0-			8
04	3810	X	3695	-0-	-115	-0-	37	1	3658	2	Y	-0-			8
05	3937	X	3885	-0-	-52	-0-	38	1	3847	2	Y	-0-			8
06	3810	X	3566	-0-	-244	-0-	35	1	3531	2	Y	-0-			8

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

01	5425	X	4409	-0-	-1016	-0-	44	1	4365	2	Y	-0-			15
02	4900	X	4464	-0-	-436	-0-	44	1	4400	2	Y	18			33
							20	9							
03	5425	X	4400	-0-	-1025	-0-	44	1	4356	2	Y	-0-			33
04	4950	X	4803	-0-	-147	-0-	48	1	4755	2	Y	-0-			33
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	49	1	4940	2	Y	-0-			33
*06	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	48	1	4751	2	Y	-0-			33

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626 X	6263	-0-	-1363	-0-	62	1	6201	2	Y	-0-					-0-
02	7000 X	6686	-0-	-314	-0-	66	1	6620	2	Y	-0-					-0-
03	7471 X	6986	-0-	-485	-0-	69	1	6917	2	Y	-0-					-0-
04	6720 X	6607	-0-	-113	-0-	65	1	6542	2	Y	-0-					-0-
05	7409 X	6511	-0-	-898	-0-	64	1	6447	2	Y	-0-					-0-
06	7170 X	6519	-0-	-651	-0-	65	1	6454	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

01	7843 X	6981	-0-	-862	-0-	69	1	6912	2	Y	-0-					-0-
02	7084 X	6843	-0-	-241	-0-	68	1	6775	2	Y	-0-					-0-
03	7688 X	4649	-0-	-3039	-0-	46	1	4603	2	Y	-0-					-0-
04	7440 X	3592	-0-	-3848	-0-	36	1	3556	2	Y	-0-					-0-
05	7688 X	4615	-0-	-3073	-0-	46	1	4569	2	Y	-0-					-0-
*06	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	82	1	8175	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

01	4526 X	2980	-0-	-1546	-0-	30	1	2950	2	Y	-0-					3
02	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	46	1	4564	2	Y	-0-					3
03	4495 X	4383	-0-	-112	-0-	43	1	4340	2	Y	-0-					3
04	4320 X	4184	-0-	-136	-0-	41	1	4143	2	Y	-0-					3
05	4557 X	4256	-0-	-301	-0-	42	1	4214	2	Y	-0-					3
06	4410 X	4124	-0-	-286	-0-	41	1	4083	2	Y	-0-					3

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

01	5921 X	5653	-0-	-268	-0-	56	1	5597	2	Y	-0-					-0-
02	5348 X	4977	-0-	-371	-0-	49	1	4928	2	Y	-0-					-0-
03	5859 X	5586	-0-	-273	-0-	55	1	5531	2	Y	-0-					-0-
04	5670 X	5329	-0-	-341	-0-	53	1	5276	2	Y	-0-					-0-
05	5673 X	5446	-0-	-227	-0-	54	1	5392	2	Y	-0-					-0-
06	5460 X	5086	-0-	-374	-0-	50	1	5036	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

01	4991 X	4420	-0-	-571	-0-	44	1	4376	2	Y	-0-					-0-
02	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	46	1	4647	2	Y	-0-					-0-
03	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	50	1	5028	2	Y	-0-					-0-
04	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	48	1	4795	2	Y	-0-					-0-
05	5177 X	4925	-0-	-252	-0-	49	1	4876	2	Y	-0-					-0-
06	5010 X	4547	-0-	-463	-0-	45	1	4502	2	Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

01	7347 X	6996	-0-	-351	-0-	69	1	6927	2	N	-0-					-0-
02	7224 X	2088	-0-	-5136	-0-	21	1	2067	2	N	-0-					-0-
03	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
04	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					-0-
05	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
06	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

01	3007 X	2928	-0-	-79	-0-	29	1	2899	2	Y	-0-					-0-
02	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	28	1	2751	2	Y	-0-					-0-
03	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	30	1	3045	2	Y	-0-					-0-
04	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	29	1	2945	2	Y	-0-					-0-
05	3069 X	3012	-0-	-57	-0-	30	1	2982	2	Y	-0-					-0-
06	2970 X	2914	-0-	-56	-0-	29	1	2885	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4932	-0-	-276	-0-	49	1	4883	2	Y	-0-					-0-
02	4704	X	4457	-0-	-247	-0-	44	1	4413	2	Y	-0-					-0-
03	5208	X	4740	-0-	-468	-0-	47	1	4693	2	Y	-0-					-0-
04	5010	X	4812	-0-	-198	-0-	48	1	4764	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4915	-0-	-262	-0-	49	1	4866	2	Y	-0-					-0-
*06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	47	1	4741	2	Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	95	1	9455	2	N	-0-					3
02	9016	X	8666	-0-	-350	-0-	86	1	8580	2	N	-0-					3
03	9982	X	9424	-0-	-558	-0-	93	1	9331	2	N	-0-					3
04	9510	X	9111	-0-	-399	-0-	90	1	9021	2	N	-0-					3
05	9641	X	9229	-0-	-412	-0-	91	1	9138	2	N	-0-					3
06	9300	X	8845	-0-	-455	-0-	88	1	8757	2	N	-0-					3

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2583	-0-	-517	-0-	26	1	2557	2	Y	-0-					37
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	27	1	2679	2	Y	-0-					37
03	2883	X	1645	-0-	-1238	-0-	16	1	1629	2	Y	-0-					37
04	2790	X	1732	-0-	-1058	-0-	17	1	1715	2	Y	-0-					37
05	3007	X	1048	-0-	-1959	-0-	10	1	1038	2	Y	-0-					37
06	2910	X	1468	-0-	-1442	-0-	15	1	1453	2	Y	-0-					37

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1821	-0-	-442	-0-	18	1	1803	2	Y	-0-					20
02	1792	N	1622	-0-	-170	-0-	16	1	1606	2	Y	-0-					20
03	1860	N	1588	-0-	-272	-0-	16	1	1572	2	Y	-0-					20
04	1770	N	1512	-0-	-258	-0-	15	1	1497	2	Y	-0-					20
05	1798	N	1552	-0-	-246	-0-	15	1	1537	2	Y	-0-					20
*06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	17	1	1659	2	Y	-0-					20

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1537	-0-	-509	-0-	15	1	1522	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1271	-0-	-353	-0-	13	1	1258	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1338	-0-	-460	-0-	13	1	1325	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1141	-0-	-359	-0-	11	1	1130	2	Y	-0-					-0-
*05	1519	N	706	-0-	-813	-0-	7	1	699	2	Y	-0-					-0-
*06	1290	N	1040	-0-	-250	-0-	10	1	1030	2	Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	39	1	3865	2	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3317	-0-	-575	-0-	33	1	3284	2	Y	-0-					-0-
03	4309	X	2999	-0-	-1310	-0-	30	1	2969	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	3976	-0-	-194	-0-	39	1	3937	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3634	-0-	-396	-0-	36	1	3598	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3333	-0-	-447	-0-	33	1	3300	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4124	-0-	-867	-0-	41	1	4083	2	Y	-0-					-0-
02	4508	X	3971	-0-	-537	-0-	39	1	3932	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	2294	-0-	-2697	-0-	23	1	2271	2	Y	-0-					-0-
04	4590	X	3813	-0-	-777	-0-	38	1	3775	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4207	-0-	-505	-0-	42	1	4165	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	4233	-0-	-27	-0-	42	1	4191	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 #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541 X	5734	-0-	-807	-0-	57	1	5677	3	Y	-0-					-0-
02	5796 X	4841	-0-	-955	-0-	48	1	4793	2	Y	-0-					-0-
03	6262 X	5477	-0-	-785	-0-	54	1	5423	2	Y	-0-					-0-
04	6030 X	5336	-0-	-694	-0-	53	1	5283	2	Y	-0-					-0-
05	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	59	1	5926	2	Y	-0-					-0-
*06	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	56	1	5587	2	Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

01	2666 X	2470	-0-	-196	-0-	24	1	2446	2	Y	-0-					-0-
02	2996 X	881	-0-	-2115	-0-	9	1	872	2	Y	-0-					-0-
03	3317 X	275	-0-	-3042	-0-	3	1	272	2	Y	-0-					-0-
04	2880 X	458	-0-	-2422	-0-	5	1	453	2	Y	-0-					-0-
05	2728 X	419	-0-	-2309	-0-	4	1	415	2	Y	-0-					-0-
06	2400 X	537	-0-	-1863	-0-	5	1	532	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

01	4774 X	4277	-0-	-497	-0-	42	1	4235	2	Y	-0-					-0-
02	4144 X	3640	-0-	-504	-0-	36	1	3604	2	Y	-0-					-0-
03	4464 X	3865	-0-	-599	-0-	38	1	3827	2	Y	-0-					-0-
04	4140 X	3883	-0-	-257	-0-	38	1	3845	2	Y	-0-					-0-
05	4278 X	4237	-0-	-41	-0-	42	1	4195	2	Y	-0-					-0-
*06	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	44	1	4403	2	Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

01	6603 X	6118	-0-	-485	-0-	61	1	6057	2	Y	-0-					-0-
02	5964 X	5275	-0-	-689	-0-	52	1	5223	2	Y	-0-					-0-
03	6603 X	5876	-0-	-727	-0-	58	1	5818	2	Y	-0-					-0-
04	6210 X	5754	-0-	-456	-0-	57	1	5697	2	Y	-0-					-0-
05	6262 X	5991	-0-	-271	-0-	59	1	5932	2	Y	-0-					-0-
*06	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	59	1	5856	2	Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

01	7378 X	6700	-0-	-678	-0-	66	1	6634	2	Y	-0-					10
02	6664 X	5897	-0-	-767	-0-	58	1	5839	2	Y	-0-					10
03	7037 X	6537	-0-	-500	-0-	65	1	6472	2	Y	-0-					10
04	6720 X	6321	-0-	-399	-0-	63	1	6258	2	Y	-0-					10
05	6944 X	6269	-0-	-675	-0-	62	1	6207	2	Y	-0-					10
06	6480 X	5635	-0-	-845	-0-	56	1	5579	2	Y	-0-					10

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

01	3162 X	2503	-0-	-659	-0-	25	1	2478	2	Y	-0-					8
02	2856 X	2622	-0-	-234	-0-	26	1	2596	2	Y	-0-					8
03	2945 X	2850	-0-	-95	-0-	28	1	2822	2	Y	-0-					8
04	2580 X	2336	-0-	-244	-0-	23	1	2313	2	Y	-0-					8
05	2914 X	1799	-0-	-1115	-0-	18	1	1781	2	Y	-0-					8
06	2820 X	2521	-0-	-299	-0-	25	1	2496	2	Y	-0-					8

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

01	9486 X	8555	-0-	-931	-0-	85	1	8470	2	Y	-0-					-0-
02	8568 X	7628	-0-	-940	-0-	76	1	7552	2	Y	-0-					-0-
03	9455 X	8313	-0-	-1142	-0-	82	1	8231	2	Y	-0-					-0-
04	8640 X	8395	-0-	-245	-0-	83	1	8312	2	Y	-0-					-0-
05	8928 X	8036	-0-	-892	-0-	80	1	7956	2	Y	-0-					-0-
06	8280 X	7832	-0-	-448	-0-	78	1	7754	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 #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5791	-0-	-223	-0-	57	1	5734	2	Y	-0-			-0-
02	5432	X	4965	-0-	-467	-0-	49	1	4916	2	Y	-0-			-0-
03	6231	X	5308	-0-	-923	-0-	53	1	5255	2	Y	-0-			-0-
04	6030	X	5353	-0-	-677	-0-	53	1	5300	2	Y	-0-			-0-
05	6231	X	5006	-0-	-1225	-0-	50	1	4956	2	Y	-0-			-0-
06	5610	X	5273	-0-	-337	-0-	52	1	5221	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

01	3007	X	2670	-0-	-337	-0-	26	1	2644	2	Y	-0-			15
02	2716	X	2564	-0-	-152	-0-	25	1	2539	2	Y	-0-			15
03	2945	X	1779	-0-	-1166	-0-	18	1	1761	2	Y	-0-			15
04	2790	X	2704	-0-	-86	-0-	27	1	2677	2	Y	-0-			15
05	2883	X	2359	-0-	-524	-0-	23	1	2333	2	Y	3			18
							3	9							
06	2760	X	2756	-0-	-4	-0-	27	1	2729	2	Y	-0-			18

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

01	2759	N	2591	-0-	-168	-0-	26	1	2565	2	Y	-0-			-0-
02	2492	N	2130	-0-	-362	-0-	21	1	2109	2	Y	-0-			-0-
03	2666	N	2172	-0-	-494	-0-	22	1	2150	2	Y	-0-			-0-
04	2520	N	2017	-0-	-503	-0-	20	1	1997	2	Y	-0-			-0-
05	2356	N	1959	-0-	-397	-0-	19	1	1940	2	Y	-0-			-0-
*06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	24	1	2421	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

01	5859	X	5643	-0-	-216	-0-	56	1	5587	2	N	-0-			-0-
02	5152	X	5095	-0-	-57	-0-	50	1	5045	2	N	-0-			-0-
03	5611	X	5609	-0-	-2	-0-	56	1	5553	2	N	-0-			-0-
04	5460	X	5371	-0-	-89	-0-	53	1	5318	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	5516	-0-	-126	-0-	55	1	5461	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	5353	-0-	-107	-0-	53	1	5300	2	N	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

01	8742	X	6833	-0-	-1909	-0-	68	1	6765	2	Y	-0-			58
02	7896	X	6952	-0-	-944	-0-	69	1	6883	2	Y	-0-			58
03	8742	X	8222	-0-	-520	-0-	81	1	8141	2	Y	-0-			58
04	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	78	1	7824	2	Y	-0-			58
05	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	84	1	8399	2	Y	-0-			58
*06	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	91	1	9102	2	Y	-0-			58

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

01	5022	X	4603	-0-	-419	-0-	46	1	4557	2	Y	-0-			5
02	4536	X	3847	-0-	-689	-0-	38	1	3809	2	Y	-0-			5
03	4929	X	4264	-0-	-665	-0-	42	1	4222	2	Y	-0-			5
04	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	46	1	4554	2	Y	-0-			5
05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	47	1	4746	2	Y	-0-			5
06	4440	X	4359	-0-	-81	-0-	43	1	4316	2	Y	-0-			5

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	3047	-0-	-22	-0-	30	1	3017	2	Y	-0-					-0-
02	2912 X	2769	-0-	-143	-0-	27	1	2742	2	Y	-0-					-0-
03	3255 X	2911	-0-	-344	-0-	29	1	2882	2	Y	-0-					-0-
04	3150 X	2295	-0-	-855	-0-	23	1	2272	2	Y	-0-					-0-
05	3255 X	3056	-0-	-199	-0-	30	1	3026	2	Y	-0-					-0-
06	2970 X	2927	-0-	-43	-0-	29	1	2898	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

01	5301 X	4799	-0-	-502	-0-	48	1	4751	2	Y	-0-					-0-
02	5236 X	4280	-0-	-956	-0-	42	1	4238	2	Y	-0-					-0-
03	5704 X	5432	-0-	-272	-0-	54	1	5378	2	Y	-0-					-0-
04	5220 X	5125	-0-	-95	-0-	51	1	5074	2	Y	-0-					-0-
05	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	52	1	5197	2	Y	-0-					-0-
06	5250 X	5101	-0-	-149	-0-	51	1	5050	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

01	5797 X	5180	-0-	-617	-0-	51	1	5129	2	Y	-0-					17
02	5040 X	4770	-0-	-270	-0-	47	1	4723	2	Y	-0-					17
03	5580 X	5126	-0-	-454	-0-	51	1	5075	2	Y	-0-					17
04	5400 X	4872	-0-	-528	-0-	48	1	4824	2	Y	-0-					17
05	5332 X	5094	-0-	-238	-0-	50	1	5044	2	Y	-0-					17
*06	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	51	1	5097	2	Y	-0-					17

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

01	3596 X	3431	-0-	-165	-0-	34	1	3397	2	Y	-0-					-0-
02	3248 X	3175	-0-	-73	-0-	31	1	3144	2	Y	-0-					-0-
03	3596 X	3408	-0-	-188	-0-	34	1	3374	2	Y	-0-					-0-
04	3480 X	3323	-0-	-157	-0-	33	1	3290	2	Y	-0-					-0-
05	3503 X	3437	-0-	-66	-0-	34	1	3403	2	Y	-0-					-0-
06	3390 X	3329	-0-	-61	-0-	33	1	3296	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

01	6851 X	6518	-0-	-333	-0-	65	1	6453	2	Y	-0-					-0-
02	6636 X	5895	-0-	-741	-0-	58	1	5837	2	Y	-0-					-0-
03	7347 X	5708	-0-	-1639	-0-	57	1	5651	2	Y	-0-					-0-
04	7110 X	5980	-0-	-1130	-0-	59	1	5921	2	Y	-0-					-0-
05	6696 X	6399	-0-	-297	-0-	63	1	6336	2	Y	-0-					-0-
06	6330 X	5340	-0-	-990	-0-	53	1	5287	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

01	5735 X	5451	-0-	-284	-0-	54	1	5397	2	Y	-0-					18
02	5124 X	4388	-0-	-736	-0-	43	1	4345	2	Y	-0-					18
03	5549 X	5364	-0-	-185	-0-	53	1	5311	2	Y	-0-					18
04	5370 X	4009	-0-	-1361	-0-	40	1	3969	2	Y	-0-					18
05	5549 X	4138	-0-	-1411	-0-	41	1	4097	2	Y	-0-					18
06	5280 X	4585	-0-	-695	-0-	45	1	4540	2	Y	-0-					18

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

01	6913 X	6439	-0-	-474	-0-	64	1	6375	2	Y	-0-					15
02	6244 X	6056	-0-	-188	-0-	60	1	5996	2	Y	-0-					15
03	6758 X	6040	-0-	-718	-0-	60	1	5980	2	Y	-0-					15
04	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	64	1	6382	2	Y	-0-					15
05	6696 X	6502	-0-	-194	-0-	64	1	6438	2	Y	-0-					15
06	6480 X	6219	-0-	-261	-0-	62	1	6157	2	Y	-0-					15

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999 X	3662	-0-	-337	-0-	36	1	3626	2	Y	-0-			-0-
02	3612 X	1945	-0-	-1667	-0-	19	1	1926	2	Y	-0-			-0-
03	3999 X	697	-0-	-3302	-0-	7	1	690	2	Y	-0-			-0-
04	3570 X	437	-0-	-3133	-0-	4	1	433	2	Y	-0-			-0-
05	3689 X	589	-0-	-3100	-0-	6	1	583	2	Y	-0-			-0-
06	3540 X	652	-0-	-2888	-0-	6	1	646	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

01	4402 X	4246	-0-	-156	-0-	42	1	4204	2	Y	-0-			67
02	3976 X	3968	-0-	-8	-0-	39	1	3929	2	Y	-0-			67
03	4402 X	4307	-0-	-95	-0-	43	1	4264	2	Y	-0-			67
04	4260 X	4175	-0-	-85	-0-	41	1	4134	2	Y	-0-			67
05	4402 X	4229	-0-	-173	-0-	42	1	4187	2	Y	-0-			67
06	4260 X	4144	-0-	-116	-0-	41	1	4103	2	Y	-0-			67

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
02	T. A.	1435	-0-	1435	1435	14	1	1421	2	Y	-0-			45
03	T. A.	2477	-0-	2477	3912	25	1	2452	2	Y	-0-			45
04	T. A.	2277	-0-	2277	6189	23	1	2254	2	Y	-0-			45
05	8545 X	2356	-0-	-6189	-0-	23	1	2333	2	Y	-0-			45
*06	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	25	1	2534	2	Y	-0-			45

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13448 PERF. 0 - 13142

01	4371 X	4040	-0-	-331	-0-	40	1	4000	2	Y	-0-			23
02	3948 X	3643	-0-	-305	-0-	36	1	3607	2	Y	-0-			23
03	4371 X	4078	-0-	-293	-0-	40	1	4038	2	Y	-0-			23
04	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	45	1	4456	2	Y	-0-			23
05	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	42	1	4214	2	Y	-0-			23
06	3960 X	3815	-0-	-145	-0-	38	1	3777	2	Y	-0-			23

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

01	3224 X	1624	-0-	-1600	-0-	16	1	1608	2	Y	-0-			-0-
02	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	32	1	3158	2	Y	-0-			-0-
03	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	32	1	3180	2	Y	-0-			-0-
04	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	25	1	2524	2	Y	-0-			-0-
05	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	34	1	3379	2	Y	-0-			-0-
06	3210 X	3138	-0-	-72	-0-	31	1	3107	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

*10	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	66	1	6579	2	Y	-0-	104	3	-0-
11	5910 X	3818	-0-	-2092	-0-	38	1	3780	2	Y	-0-			-0-
12	6107 X	3525	-0-	-2582	-0-	35	1	3490	2	Y	-0-			-0-
01	6107 X	3595	-0-	-2512	-0-	36	1	3559	2	Y	-0-			-0-
02	5992 X	5058	-0-	-934	-0-	50	1	5008	2	Y	-0-			-0-
03	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	89	1	8910	2	Y	-0-			-0-
04	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	90	1	9043	2	Y	-0-			-0-
*05	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	75	1	7465	2	Y	-0-			-0-
*06	7080 X	6491	-0-	-589	-0-	64	1	6427	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 #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6138 X	5941	-0-	-197	-0-	59	1	5882	2	Y	-0-			3
02	5544 X	5245	-0-	-299	-0-	52	1	5193	2	Y	-0-			3
03	6014 X	5590	-0-	-424	-0-	55	1	5535	2	Y	-0-			3
04	5760 X	5387	-0-	-373	-0-	53	1	5334	2	Y	-0-			3
05	5952 X	5282	-0-	-670	-0-	52	1	5230	2	Y	-0-			3
06	5760 X	4994	-0-	-766	-0-	49	1	4945	2	Y	-0-			3

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

01	5363 X	5203	-0-	-160	-0-	52	1	5151	2	Y	-0-			15
02	4788 X	4668	-0-	-120	-0-	46	1	4622	2	Y	-0-			15
03	5301 X	5198	-0-	-103	-0-	51	1	5147	2	Y	-0-			15
04	5040 X	4833	-0-	-207	-0-	48	1	4785	2	Y	-0-			15
05	5208 X	5009	-0-	-199	-0-	50	1	4959	2	Y	-0-			15
06	5040 X	4794	-0-	-246	-0-	47	1	4747	2	Y	-0-			15

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

*12	11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	109	1	10893	2	N	-0-	70	3	-0-
01	10323 X	9463	-0-	-860	-0-	94	1	9369	2	N	-0-			-0-
02	9800 X	9655	-0-	-145	-0-	96	1	9559	2	N	-0-			-0-
03	11005 X	10540	-0-	-465	-0-	104	1	10436	2	N	-0-			-0-
04	10650 X	9102	-0-	-1548	-0-	90	1	9012	2	N	-0-			-0-
*05	11005 X	9714	-0-	-1291	-0-	96	1	9618	2	N	-0-			-0-
*06	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	107	1	10676	2	N	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

01	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	89	1	8901	2	Y	-0-			-0-
02	7672 X	7582	-0-	-90	-0-	75	1	7507	2	Y	-0-			-0-
03	9269 X	8693	-0-	-576	-0-	86	1	8607	2	Y	-0-			-0-
04	8970 X	8212	-0-	-758	-0-	81	1	8131	2	Y	-0-			-0-
05	9269 X	8487	-0-	-782	-0-	84	1	8403	2	Y	-0-			-0-
06	8700 X	8191	-0-	-509	-0-	81	1	8110	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

01	806 N	427	-0-	-379	-0-	4	1	423	2	Y	-0-			-0-
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	9	1	897	2	Y	-0-			-0-
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	9	1	850	2	Y	-0-			-0-
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	6	1	619	2	Y	-0-			-0-
05	992 N	964	-0-	-28	-0-	10	1	954	2	Y	-0-			-0-
*06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	9	1	912	2	Y	-0-			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

01	9145 X	8689	-0-	-456	-0-	86	1	8603	2	N	-0-			-0-
02	8120 X	7758	-0-	-362	-0-	77	1	7681	2	N	-0-			-0-
03	8928 X	8593	-0-	-335	-0-	85	1	8508	2	N	-0-			-0-
04	8640 X	8242	-0-	-398	-0-	82	1	8160	2	N	-0-			-0-
05	8835 X	8731	-0-	-104	-0-	86	1	8645	2	N	-0-			-0-
06	8400 X	8289	-0-	-111	-0-	82	1	8207	2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983 X	5716	-0-	-267	-0-	57	1	5659	2	N	-0-					-0-
02	5376 X	5014	-0-	-362	-0-	50	1	4964	2	N	-0-					-0-
03	5797 X	5667	-0-	-130	-0-	56	1	5611	2	N	-0-					-0-
04	5520 X	5431	-0-	-89	-0-	54	1	5377	2	N	-0-					-0-
05	5704 X	5646	-0-	-58	-0-	56	1	5590	2	N	-0-					-0-
06	5520 X	5335	-0-	-185	-0-	53	1	5282	2	N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

*12	5952 X	5664	-0-	-288	-0-	56	1	5608	2	Y	-0-	79	3			-0-
01	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	58	1	5845	2	Y	-0-					-0-
02	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	53	1	5276	2	Y	-0-					-0-
03	5859 X	5822	-0-	-37	-0-	58	1	5764	2	Y	-0-					-0-
04	5700 X	5138	-0-	-562	-0-	51	1	5087	2	Y	-0-					-0-
05	5890 X	3963	-0-	-1927	-0-	39	1	3924	2	Y	-0-					-0-
06	5700 X	5217	-0-	-483	-0-	52	1	5165	2	Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

01	4402 X	3377	-0-	-1025	-0-	33	1	3344	2	Y	-0-					1
02	4228 X	3209	-0-	-1019	-0-	32	1	3177	2	Y	-0-					1
03	4681 X	3486	-0-	-1195	-0-	35	1	3451	2	Y	-0-					1
04	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	38	1	3829	2	Y	-0-					1
05	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	38	1	3829	2	Y	-0-					1
*06	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	39	1	3899	2	Y	-0-					1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

01	8990 X	8319	-0-	-671	-0-	82	1	8237	2	Y	-0-					-0-
02	8120 X	7295	-0-	-825	-0-	72	1	7223	2	Y	-0-					-0-
03	8432 X	7861	-0-	-571	-0-	78	1	7783	2	Y	-0-					-0-
04	8040 X	5390	-0-	-2650	-0-	53	1	5337	2	Y	-0-					-0-
05	8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-					-0-
06	8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-					Y	-0-					-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

01	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	54	1	5416	2	N	-0-					-0-
02	4424 X	4245	-0-	-179	-0-	42	1	4203	2	N	-0-					-0-
03	5642 X	4774	-0-	-868	-0-	47	1	4727	2	N	-0-					-0-
04	5460 X	5193	-0-	-267	-0-	51	1	5142	2	N	-0-					-0-
05	5642 X	4955	-0-	-687	-0-	49	1	4906	2	N	-0-					-0-
06	5280 X	4916	-0-	-364	-0-	49	1	4867	2	N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2265	-0-	-60	-0-	22	1	2243	2	Y	-0-					94
02	2100	X	2041	-0-	-59	-0-	20	1	2021	2	Y	-0-					94
03	2325	X	2164	-0-	-161	-0-	21	1	2143	2	Y	-0-					94
04	2190	X	2049	-0-	-141	-0-	20	1	2029	2	Y	-0-					94
*05	2263	X	2081	-0-	-182	-0-	21	1	2060	2	Y	-0-					94
*06	2190	X	1774	-0-	-416	-0-	18	1	1756	2	Y	-0-					94

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

01	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	30	1	3041	2	N	-0-					27
02	2716	X	2531	-0-	-185	-0-	25	1	2506	2	N	-0-					27
03	3472	X	2550	-0-	-922	-0-	25	1	2525	2	N	-0-					27
04	3360	X	2583	-0-	-777	-0-	26	1	2557	2	N	-0-					27
05	3472	X	2704	-0-	-768	-0-	27	1	2677	2	N	-0-					27
06	2970	X	2493	-0-	-477	-0-	25	1	2468	2	N	-0-					27

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

01	10509	X	10154	-0-	-355	-0-	101	1	10053	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	8912	-0-	-580	-0-	88	1	8824	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	9596	-0-	-913	-0-	95	1	9501	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	9236	-0-	-664	-0-	91	1	9145	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	10035	-0-	-133	-0-	99	1	9936	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	9329	-0-	-511	-0-	92	1	9237	2	N	-0-					-0-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16846

01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	27	1	2735	2	N	-0-					13
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	25	1	2534	2	N	23	23	8			13
							25	9									
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	27	1	2675	2	N	-0-					13
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	28	1	2780	2	N	-0-					13
05	3100	N	4620	-0-	1520	1520	46	1	4574	2	N	-0-					13
*06	3000	N	2872	-0-	-128	1392	28	1	2844	2	N	-0-					13

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

01	6014	X	5717	-0-	-297	-0-	57	1	5660	2	Y	-0-					20
02	5432	X	5355	-0-	-77	-0-	53	1	5302	2	Y	-0-					20
03	5983	X	5591	-0-	-392	-0-	55	1	5536	2	Y	-0-					20
04	5730	X	5550	-0-	-180	-0-	55	1	5495	2	Y	-0-					20
05	5921	X	5578	-0-	-343	-0-	55	1	5523	2	Y	-0-					20
06	5730	X	5393	-0-	-337	-0-	53	1	5340	2	Y	-0-					20

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

01	1426	N	1082	-0-	-344	-0-	11	1	1071	2	Y	-0-					8
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	12	1	1168	2	Y	-0-					8
03	1209	N	851	-0-	-358	-0-	8	1	843	2	Y	-0-					8
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	11	1	1069	2	Y	-0-					8
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	13	1	1339	2	Y	-0-					8
*06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	11	1	1067	2	Y	-0-					8

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5754	-0-	-291	-0-	57	1	5697	2	Y	-0-			10
02	5544	X	4505	-0-	-1039	-0-	45	1	4460	2	Y	-0-			10
03	5983	X	5442	-0-	-541	-0-	54	1	5388	2	Y	-0-			10
04	5790	X	5357	-0-	-433	-0-	53	1	5304	2	Y	-0-			10
05	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	58	1	5831	2	Y	-0-			10
06	5580	X	5346	-0-	-234	-0-	53	1	5293	2	Y	-0-			10

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	10974	-0-	-1581	-0-	109	1	10865	2	N	-0-			18
02	10892	X	6823	-0-	-4069	-0-	68	1	6755	2	N	-0-			18
03	12059	X	2361	-0-	-9698	-0-	23	1	2338	2	N	-0-			18
04	11100	X	2603	-0-	-8497	-0-	26	1	2577	2	N	-0-			18
05	11284	X	11029	-0-	-255	-0-	109	1	10920	2	N	-0-			18
*06	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	116	1	11634	2	N	-0-			18

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3926	-0-	-1437	-0-	39	1	3887	2	Y	-0-			62
02	4704	X	3435	-0-	-1269	-0-	34	1	3401	2	Y	-0-			62
03	5022	X	4770	-0-	-252	-0-	47	1	4723	2	Y	-0-			62
04	4680	X	4278	-0-	-402	-0-	42	1	4236	2	Y	-0-			62
05	4836	X	4809	-0-	-27	-0-	48	1	4761	2	Y	-0-			62
*06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	46	1	4624	2	Y	-0-			62

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4609	-0-	-1126	-0-	46	1	4563	2	Y	-0-			8
02	5180	X	4985	-0-	-195	-0-	49	1	4936	2	Y	-0-			8
03	5487	X	4971	-0-	-516	-0-	49	1	4922	2	Y	-0-			8
04	5250	X	4538	-0-	-712	-0-	45	1	4493	2	Y	-0-			8
05	5518	X	4874	-0-	-644	-0-	48	1	4826	2	Y	-0-			8
06	5340	X	4734	-0-	-606	-0-	47	1	4687	2	Y	-0-			8

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5812	-0-	-791	-0-	58	1	5754	2	N	-0-			-0-
02	5964	X	5818	-0-	-146	-0-	58	1	5760	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	5815	-0-	-788	-0-	58	1	5757	2	N	-0-			-0-
04	5940	X	5772	-0-	-168	-0-	57	1	5715	2	N	-0-			-0-
05	6448	X	4951	-0-	-1497	-0-	49	1	4902	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	5703	-0-	-537	-0-	56	1	5647	2	N	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3626	-0-	-125	-0-	36	1	3590	2	Y	-0-			-0-
02	3388	X	3259	-0-	-129	-0-	32	1	3227	2	Y	-0-			-0-
03	3751	X	3573	-0-	-178	-0-	35	1	3538	2	Y	-0-			-0-
04	3570	X	3393	-0-	-177	-0-	34	1	3359	2	Y	-0-			-0-
05	3658	X	3380	-0-	-278	-0-	33	1	3347	2	Y	-0-			-0-
06	3510	X	3420	-0-	-90	-0-	34	1	3386	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	94	1	9413	2	N	-0-					10
02	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	85	1	8505	2	N	3	3	8			10
						3	9									
03	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	94	1	9418	2	N	-0-					10
04	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	90	1	9010	2	N	-0-					10
05	9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	93	1	9332	2	N	-0-					10
*06	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	89	1	8916	2	N	-0-					10

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

01	3348 X	2786	-0-	-562	-0-	28	1	2758	2	Y	-0-					2
02	3024 X	2516	-0-	-508	-0-	25	1	2491	2	Y	-0-					2
03	3348 X	2781	-0-	-567	-0-	28	1	2753	2	Y	-0-					2
04	2760 X	2553	-0-	-207	-0-	25	1	2528	2	Y	-0-					2
05	2852 X	2581	-0-	-271	-0-	26	1	2555	2	Y	-0-					2
06	2700 X	1881	-0-	-819	-0-	19	1	1862	2	Y	-0-					2

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

01	4030 X	3389	-0-	-641	-0-	34	1	3355	2	Y	-0-					5
02	3780 X	3038	-0-	-742	-0-	30	1	3007	2	Y	1					6
						1	9									
03	4185 X	3143	-0-	-1042	-0-	31	1	3112	2	Y	-0-					6
04	4050 X	3068	-0-	-982	-0-	30	1	3038	2	Y	-0-					6
05	3503 X	3030	-0-	-473	-0-	30	1	3000	2	Y	-0-					6
06	3270 X	2912	-0-	-358	-0-	29	1	2883	2	Y	-0-					6

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

01	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	58	1	5764	2	N	-0-					23
02	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	51	1	5113	2	N	-0-					23
03	5735 X	5671	-0-	-64	-0-	56	1	5615	2	N	-0-					23
04	5640 X	5439	-0-	-201	-0-	54	1	5385	2	N	-0-					23
05	5828 X	5573	-0-	-255	-0-	55	1	5518	2	N	-0-					23
06	5640 X	5397	-0-	-243	-0-	53	1	5344	2	N	-0-					23

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

01	7068 X	6111	-0-	-957	-0-	61	1	6050	2	Y	-0-					-0-
02	6244 X	5726	-0-	-518	-0-	57	1	5669	2	Y	-0-					-0-
03	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	65	1	6524	2	Y	-0-					-0-
04	5970 X	5931	-0-	-39	-0-	59	1	5872	2	Y	-0-					-0-
05	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	67	1	6711	2	Y	-0-					-0-
*06	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	71	1	7105	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

01	5022 X	4763	-0-	-259	-0-	47	1	4716	2	Y	-0-					-0-
02	4648 X	3783	-0-	-865	-0-	37	1	3746	2	Y	-0-					-0-
03	5239 X	4702	-0-	-537	-0-	47	1	4655	2	Y	-0-					-0-
04	5070 X	5022	-0-	-48	-0-	50	1	4972	2	Y	-0-					-0-
05	5239 X	4964	-0-	-275	-0-	49	1	4915	2	Y	-0-					-0-
06	4620 X	4490	-0-	-130	-0-	44	1	4446	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6414	-0-	3314	7366	64	1	6350	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3246	-0-	446	7812	32	1	3214	2	Y	-0-					-0-
03	13704	X	5892	-0-	-7812	-0-	58	1	5834	2	Y	-0-					-0-
04	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	51	1	5104	2	Y	-0-					-0-
05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	49	1	4882	2	Y	-0-					-0-
*06	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	43	1	4328	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12945 - 12955

01	5828	X	5424	-0-	-404	-0-	54	1	5370	2	Y	-0-					7
02	5068	X	4860	-0-	-208	-0-	48	1	4812	2	Y	-0-					7
03	5580	X	5184	-0-	-396	-0-	51	1	5133	2	Y	-0-					7
04	5400	X	5105	-0-	-295	-0-	51	1	5054	2	Y	-0-					7
05	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	58	1	5770	2	Y	-0-					7
*06	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	54	1	5376	2	Y	-0-					7

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

01	4681	X	4497	-0-	-184	-0-	45	1	4452	2	Y	-0-					-0-
02	4228	X	3884	-0-	-344	-0-	38	1	3846	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4511	-0-	-170	-0-	45	1	4466	2	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4156	-0-	-194	-0-	41	1	4115	2	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4284	-0-	-211	-0-	42	1	4242	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	4139	-0-	-241	-0-	41	1	4098	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

01	4030	X	3802	-0-	-228	-0-	38	1	3764	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3319	-0-	-321	-0-	33	1	3286	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	3434	-0-	-999	-0-	34	1	3400	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	3335	-0-	-955	-0-	33	1	3302	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	3715	-0-	-718	-0-	37	1	3678	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3528	-0-	-162	-0-	35	1	3493	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

01	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	23	1	2338	2	Y	-0-					-0-
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	23	1	2281	2	Y	-0-					-0-
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	25	1	2527	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2273	-0-	-7	-0-	23	1	2250	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	1577	-0-	-965	-0-	16	1	1561	2	Y	-0-					-0-
06	2460	N	1387	-0-	-1073	-0-	14	1	1373	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

01	5921	X	5753	-0-	-168	-0-	57	1	5696	2	Y	-0-					-0-
02	5376	X	4758	-0-	-618	-0-	47	1	4711	2	Y	-0-					-0-
03	6200	X	5252	-0-	-948	-0-	52	1	5200	2	Y	-0-					-0-
04	6000	X	4618	-0-	-1382	-0-	46	1	4572	2	Y	-0-					-0-
05	6200	X	6195	-0-	-5	-0-	61	1	6134	2	Y	-0-					-0-
06	5580	X	4949	-0-	-631	-0-	49	1	4900	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

01	3441	X	3103	-0-	-338	-0-	31	1	3072	2	Y	-0-					24
02	3108	X	2393	-0-	-715	-0-	24	1	2369	2	Y	-0-					24
03	3441	X	2854	-0-	-587	-0-	28	1	2826	2	Y	-0-					24
04	3090	X	2932	-0-	-158	-0-	29	1	2903	2	Y	-0-					24
05	3131	X	2749	-0-	-382	-0-	27	1	2722	2	Y	-0-					24
*06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	33	1	3274	2	Y	-0-					24

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4879	-0-	-267	-0-	48	1	4831	2	Y	-0-					18
02	4648	X	4459	-0-	-189	-0-	44	1	4415	2	Y	-0-					18
03	4991	X	4835	-0-	-156	-0-	48	1	4787	2	Y	-0-					18
04	4740	X	4462	-0-	-278	-0-	44	1	4418	2	Y	-0-					18
05	4929	X	4378	-0-	-551	-0-	43	1	4335	2	Y	-0-					18
06	4770	X	3958	-0-	-812	-0-	39	1	3919	2	Y	-0-					18

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

01	4557	X	4222	-0-	-335	-0-	42	1	4180	2	Y	-0-					4
02	4116	X	3760	-0-	-356	-0-	37	1	3723	2	Y	-0-					4
03	4464	X	4163	-0-	-301	-0-	41	1	4122	2	Y	-0-					4
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	42	1	4233	2	Y	-0-					4
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	45	1	4490	2	Y	-0-					4
06	4080	X	3683	-0-	-397	-0-	36	1	3647	2	Y	-0-					4

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

01	961	N	891	-0-	-70	-0-	9	1	882	2	Y	-0-					13
02	840	N	792	-0-	-48	-0-	8	1	784	2	Y	-0-					13
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	9	1	939	2	Y	-0-					13
04	870	N	848	-0-	-22	-0-	8	1	840	2	Y	-0-					13
05	868	N	864	-0-	-4	-0-	9	1	855	2	Y	-0-					13
06	930	N	795	-0-	-135	-0-	8	1	787	2	Y	-0-					13

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

01	11160	X	10606	-0-	-554	-0-	105	1	10501	2	Y	-0-					22
02	10080	X	9128	-0-	-952	-0-	90	1	9038	2	Y	-0-					22
03	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	117	1	11727	2	Y	-0-					22
04	10500	X	9779	-0-	-721	-0-	97	1	9682	2	Y	-0-					22
05	10602	X	10333	-0-	-269	-0-	102	1	10231	2	Y	-0-					22
06	10800	X	9547	-0-	-1253	-0-	95	1	9452	2	Y	-0-					22

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

01	5797	X	5442	-0-	-355	-0-	54	1	5388	2	Y	-0-					-0-
02	5236	X	5006	-0-	-230	-0-	50	1	4956	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	5442	-0-	-324	-0-	54	1	5388	2	Y	-0-					-0-
04	5400	X	5288	-0-	-112	-0-	52	1	5236	2	Y	-0-					-0-
05	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	55	1	5544	2	Y	-0-					-0-
06	5370	X	5327	-0-	-43	-0-	53	1	5274	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	3	1	307	2	N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	6	1	592	2	N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	N	-0-					-0-
05	341	N	147	-0-	-194	-0-	1	1	146	2	N	-0-					-0-
06	570	N	90	-0-	-480	-0-	1	1	89	2	N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

01	6665	X	5933	-0-	-732	-0-	59	1	5874	2	Y	-0-					85
02	8456	X	4931	-0-	-3525	-0-	49	1	4882	2	Y	-0-					85
03	8246	X	3454	-0-	-4792	-0-	34	1	3420	2	Y	-0-					85
04	6510	X	5394	-0-	-1116	-0-	53	1	5341	2	Y	-0-					85
*05	6262	X	4282	-0-	-1980	-0-	42	1	4240	2	Y	-0-					85
*06	5730	X	4601	-0-	-1129	-0-	46	1	4555	2	Y	-0-					85

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10168 X	9184	-0-	-984	-0-	91	1	9093	2	N	-0-			-0-
02	9184 X	7620	-0-	-1564	-0-	75	1	7545	2	N	-0-			-0-
03	10168 X	9131	-0-	-1037	-0-	90	1	9041	2	N	-0-			-0-
04	9420 X	7590	-0-	-1830	-0-	75	1	7515	2	N	-0-			-0-
05	9424 X	8053	-0-	-1371	-0-	80	1	7973	2	N	-0-			-0-
06	8880 X	7518	-0-	-1362	-0-	74	1	7444	2	N	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

01	3937 X	3538	-0-	-399	-0-	35	1	3503	2	Y	-0-			13
02	3556 X	3028	-0-	-528	-0-	30	1	2998	2	Y	-0-			13
03	3565 X	3413	-0-	-152	-0-	34	1	3379	2	Y	-0-			13
04	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	35	1	3530	2	Y	-0-			13
05	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	35	1	3512	2	Y	-0-			13
*06	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	35	1	3499	2	Y	-0-			13

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

01	5177 X	4740	-0-	-437	-0-	47	1	4693	2	Y	-0-			-0-
02	4676 X	3871	-0-	-805	-0-	38	1	3833	2	Y	-0-			-0-
03	5177 X	4529	-0-	-648	-0-	45	1	4484	2	Y	-0-			-0-
04	4860 X	4658	-0-	-202	-0-	46	1	4612	2	Y	-0-			-0-
05	4743 X	4657	-0-	-86	-0-	46	1	4611	2	Y	-0-			-0-
06	4590 X	4543	-0-	-47	-0-	45	1	4498	2	Y	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

01	3534 X	3434	-0-	-100	-0-	34	1	3400	2	Y	-0-			-0-
02	3220 X	3121	-0-	-99	-0-	31	1	3090	2	Y	-0-			-0-
03	3565 X	2658	-0-	-907	-0-	26	1	2632	2	Y	-0-			-0-
04	3450 X	2746	-0-	-704	-0-	27	1	2719	2	Y	-0-			-0-
05	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	34	1	3431	2	Y	-0-			-0-
06	3330 X	3230	-0-	-100	-0-	32	1	3198	2	Y	-0-			-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

01	9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	89	1	8922	2	N	-0-			20
02	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	81	1	8066	2	N	-0-			20
03	8711 X	8690	-0-	-21	-0-	86	1	8604	2	N	-0-			20
04	8430 X	7671	-0-	-759	-0-	76	1	7595	2	N	-0-			20
05	8711 X	8437	-0-	-274	-0-	84	1	8353	2	N	-0-			20
06	8430 X	8224	-0-	-206	-0-	81	1	8143	2	N	-0-			20

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

01	10137 X	8838	-0-	-1299	-0-	88	1	8750	2	Y	-0-			2
02	9716 X	9389	-0-	-327	-0-	93	1	9296	2	Y	-0-			2
03	10757 X	8625	-0-	-2132	-0-	85	1	8540	2	Y	-0-			2
04	10410 X	9849	-0-	-561	-0-	98	1	9751	2	Y	-0-			2
05	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	108	1	10844	2	Y	-0-			2
*06	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	103	1	10305	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
01	3410 X	3259	-0-	-151	-0-	32	1	3227	2	Y	-0-			3
02	3080 X	2893	-0-	-187	-0-	29	1	2864	2	Y	-0-			3
03	3286 X	3226	-0-	-60	-0-	32	1	3194	2	Y	-0-			3
04	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	32	1	3173	2	Y	-0-			3
05	3286 X	3148	-0-	-138	-0-	31	1	3117	2	Y	-0-			3
06	3150 X	3071	-0-	-79	-0-	30	1	3009	2	Y	29			32
						32	9							

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

01	2635 X	2291	-0-	-344	-0-	23	1	2268	2	Y	-0-			-0-
02	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	29	1	2900	2	Y	-0-			-0-
03	3007 X	2518	-0-	-489	-0-	25	1	2493	2	Y	-0-			-0-
04	2910 X	1958	-0-	-952	-0-	19	1	1939	2	Y	-0-			-0-
05	3255 X	1446	-0-	-1809	-0-	14	1	1432	2	Y	-0-			-0-
06	3150 X	1521	-0-	-1629	-0-	15	1	1506	2	Y	-0-			-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

01	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	46	1	4612	2	Y	-0-			-0-
02	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	41	1	4069	2	Y	-0-			-0-
03	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	43	1	4326	2	Y	-0-			-0-
04	4320 X	4225	-0-	-95	-0-	42	1	4183	2	Y	-0-			-0-
05	4464 X	4351	-0-	-113	-0-	43	1	4308	2	Y	-0-			-0-
06	4320 X	4246	-0-	-74	-0-	42	1	4204	2	Y	-0-			-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

01	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	29	1	2927	2	Y	-0-			15
02	2352 X	1749	-0-	-603	-0-	17	1	1732	2	Y	-0-			15
03	3069 X	2392	-0-	-677	-0-	24	1	2368	2	Y	-0-			15
04	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	30	1	2966	2	Y	-0-			15
05	3069 X	2888	-0-	-181	-0-	29	1	2859	2	Y	-0-			15
06	2850 X	2634	-0-	-216	-0-	26	1	2608	2	Y	-0-			15

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

01	8184 X	8025	-0-	-159	-0-	79	1	7946	2	N	-0-			-0-
02	7392 X	7303	-0-	-89	-0-	72	1	7231	2	N	-0-			-0-
03	7688 X	7599	-0-	-89	-0-	75	1	7524	2	N	-0-			-0-
04	7770 X	7650	-0-	-120	-0-	76	1	7574	2	N	-0-			-0-
05	8091 X	7911	-0-	-180	-0-	78	1	7833	2	N	-0-			-0-
06	7830 X	7059	-0-	-771	-0-	70	1	6989	2	N	-0-			-0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

01	15717 X	13780	-0-	-1937	-0-	136	1	13644	2	N	-0-			-0-
02	14728 X	12283	-0-	-2445	-0-	122	1	12161	2	N	-0-			-0-
03	16306 X	13312	-0-	-2994	-0-	132	1	13180	2	N	-0-			-0-
04	15780 X	12591	-0-	-3189	-0-	125	1	12466	2	N	-0-			-0-
05	14291 X	7756	-0-	-6535	-0-	77	1	7679	2	N	-0-			-0-
*06	14444 X	14444	-0-	-0-	-0-	143	1	14301	2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12028 X	9921	-0-	-2107	-0-	98	1	9823	2	N	-0-			32
02	8596 X	6154	-0-	-2442	-0-	61	1	6093	2	N	-0-			32
03	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	103	1	10318	2	N	-0-			32
04	11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	118	1	11813	2	N	-0-			32
05	13625 X	13625	-0-	-0-	-0-	135	1	13490	2	N	-0-			32
*06	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	107	1	10746	2	N	-0-			32

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

01	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-			15
02	8848 X	8532	-0-	-316	-0-	90	1	7895	2	N	-0-			15
						547	3							
03	9641 X	8875	-0-	-766	-0-	89	1	8786	2	N	-0-			15
04	9330 X	7787	-0-	-1543	-0-	91	1	7696	2	N	-0-			15
05	9641 X	9097	-0-	-544	-0-	90	1	9007	2	N	-0-			15
06	9150 X	8688	-0-	-462	-0-	86	1	8602	2	N	-0-			15

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

01	5332 X	3594	-0-	-1738	-0-	36	1	3558	2	N	-0-			7
02	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	35	1	3478	2	N	-0-			7
03	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	46	1	4587	2	N	-0-			7
04	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	48	1	4769	2	N	-0-			7
05	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	51	1	5123	2	N	1			8
						1	9							
*06	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	46	1	4631	2	N	-0-			8

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

01	17267 X	15672	-0-	-1595	-0-	155	1	15517	2	N	-0-			15
02	14728 X	14014	-0-	-714	-0-	139	1	13875	2	N	-0-			15
03	16306 X	15222	-0-	-1084	-0-	151	1	15071	2	N	-0-			15
04	15780 X	14816	-0-	-964	-0-	147	1	14669	2	N	-0-			15
05	16058 X	15484	-0-	-574	-0-	153	1	15331	2	N	-0-			15
06	15180 X	14776	-0-	-404	-0-	146	1	14630	2	N	-0-			15

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

01	15562 X	15180	-0-	-382	-0-	150	1	15030	2	N	-0-			-0-
02	14028 X	13403	-0-	-625	-0-	133	1	13270	2	N	-0-			-0-
03	15345 X	14834	-0-	-511	-0-	147	1	14687	2	N	-0-			-0-
04	14850 X	14398	-0-	-452	-0-	143	1	14255	2	N	-0-			-0-
05	15345 X	14175	-0-	-1170	-0-	140	1	14035	2	N	-0-			-0-
06	14700 X	13384	-0-	-1316	-0-	133	1	13251	2	N	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

01	5239 X	4871	-0-	-368	-0-	48	1	4823	2	Y	-0-			-0-
02	4592 X	4359	-0-	-233	-0-	43	1	4316	2	Y	-0-			-0-
03	5084 X	4535	-0-	-549	-0-	45	1	4490	2	Y	-0-			-0-
04	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	48	1	4787	2	Y	-0-			-0-
05	4867 X	4826	-0-	-41	-0-	48	1	4778	2	Y	-0-			-0-
*06	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	68	1	6833	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	392	-0-	-166	-0-	4	1	387	2	N	1	1	8			28
							1	9									
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	14	1	1365	2	N	1	1	8			28
							1	9									
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	10	1	956	2	N	-0-					28
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	19	1	1938	2	N	-0-					28
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	16	1	1635	2	N	-0-					28
*06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	14	1	1406	2	N	-0-					28

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

01	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	161	1	16084	2	N	1					7
							1	9									
02	15288	X	13418	-0-	-1870	-0-	133	1	13285	2	N	-0-					7
03	16926	X	13188	-0-	-3738	-0-	131	1	13057	2	N	-0-					7
04	15720	X	12241	-0-	-3479	-0-	121	1	12120	2	N	-0-					7
05	16244	X	11189	-0-	-5055	-0-	111	1	11078	2	N	-0-					7
06	15720	X	8674	-0-	-7046	-0-	86	1	8588	2	N	-0-					7

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

01	4650	X	3928	-0-	-722	-0-	39	1	3889	2	N	-0-					8
02	4032	X	3650	-0-	-382	-0-	36	1	3614	2	N	-0-					8
03	4464	X	3870	-0-	-594	-0-	38	1	3832	2	N	-0-					8
04	4200	X	2674	-0-	-1526	-0-	26	1	2648	2	N	-0-					8
05	4247	X	3660	-0-	-587	-0-	36	1	3624	2	N	-0-					8
06	3900	X	3692	-0-	-208	-0-	37	1	3655	2	N	-0-					8

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

01	8122	X	7421	-0-	-701	-0-	73	1	7348	2	N	-0-					5
02	7336	X	5625	-0-	-1711	-0-	56	1	5569	2	N	-0-					5
03	7843	X	7491	-0-	-352	-0-	74	1	7417	2	N	-0-					5
04	7590	X	7562	-0-	-28	-0-	75	1	7487	2	N	-0-					5
05	7843	X	5190	-0-	-2653	-0-	51	1	5139	2	N	-0-					5
*06	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	78	1	7770	2	N	-0-					5

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

01	13826	X	13167	-0-	-659	-0-	130	1	13037	2	N	-0-					11
02	11984	X	10883	-0-	-1101	-0-	108	1	10775	2	N	-0-					11
03	13981	X	11807	-0-	-2174	-0-	117	1	11690	2	N	-0-					11
04	13530	X	10369	-0-	-3161	-0-	103	1	10266	2	N	-0-					11
*05	13981	X	8804	-0-	-5177	-0-	87	1	8717	2	N	-0-					11
*06	12750	X	8365	-0-	-4385	-0-	83	1	8282	2	N	-0-					11

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	9724	-0-	-847	-0-	96	1	9628	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	8404	-0-	-836	-0-	83	1	8321	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	6849	-0-	-3381	-0-	68	1	6781	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	3448	-0-	-6302	-0-	34	1	3414	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	9608	-0-	-250	-0-	95	1	9513	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	6900	-0-	-2520	-0-	68	1	6832	2	N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

01	6913	X	6643	-0-	-270	-0-	66	1	6577	2	N	-0-					13
02	6160	X	5591	-0-	-569	-0-	55	1	5536	2	N	-0-					13
03	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	70	1	6980	2	N	-0-					13
04	6510	X	6198	-0-	-312	-0-	61	1	6137	2	N	-0-					13
05	6634	X	6299	-0-	-335	-0-	62	1	6237	2	N	-0-					13
06	6810	X	5884	-0-	-926	-0-	58	1	5826	2	N	-0-					13

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	3	1	258	2	N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	4	1	376	2	N	-0-					-0-
*03	434	N	228	-0-	-206	-0-	2	1	226	2	N	-0-					-0-
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	3	1	257	2	N	-0-					-0-
*05	434	N	310	-0-	-124	-0-	3	1	307	2	N	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	2	1	165	2	N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

01	14539	X	13611	-0-	-928	-0-	135	1	13476	2	N	-0-					-0-
02	12852	X	12259	-0-	-593	-0-	121	1	12138	2	N	-0-					-0-
03	13857	X	13401	-0-	-456	-0-	133	1	13268	2	N	-0-					-0-
04	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	134	1	13406	2	N	-0-					-0-
05	13640	X	13013	-0-	-627	-0-	129	1	12884	2	N	-0-					-0-
06	13170	X	12351	-0-	-819	-0-	122	1	12229	2	N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

01	13206	X	12376	-0-	-830	-0-	123	1	12253	2	N	-0-					-0-
02	11648	X	11169	-0-	-479	-0-	111	1	11058	2	N	-0-					-0-
03	12617	X	12193	-0-	-424	-0-	121	1	12072	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	11477	-0-	-703	-0-	114	1	11363	2	N	-0-					-0-
05	12555	X	11933	-0-	-622	-0-	118	1	11815	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	11310	-0-	-660	-0-	112	1	11198	2	N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

01	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	52	1	5203	2	N	-0-					6
02	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	73	1	7295	2	N	-0-					6
03	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	77	1	7699	2	N	-0-					6
04	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	69	1	6906	2	N	-0-					6
05	8153	X	6979	-0-	-1174	-0-	69	1	6910	2	N	-0-					6
06	7890	X	1554	-0-	-6336	-0-	15	1	1539	2	N	-0-					6

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

01	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	57	1	5686	2	N	-0-					24
02	5292	X	5064	-0-	-228	-0-	50	1	5014	2	N	-0-					24
03	5859	X	5154	-0-	-705	-0-	51	1	5103	2	N	-0-					24
04	5670	X	5232	-0-	-438	-0-	52	1	5180	2	N	-0-					24
05	5735	X	5583	-0-	-152	-0-	55	1	5528	2	N	-0-					24
06	5550	X	5242	-0-	-308	-0-	52	1	5190	2	N	-0-					24

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
01	4216 X	2974	-0-	-1242	-0-	29	1	2945	2	N	-0-			10
02	3808 X	1601	-0-	-2207	-0-	16	1	1585	2	N	-0-			10
03	4154 X	3749	-0-	-405	-0-	37	1	3712	2	N	-0-			10
04	3870 X	3496	-0-	-374	-0-	35	1	3461	2	N	-0-			10
05	3658 X	3184	-0-	-474	-0-	32	1	3152	2	N	-0-			10
06	3630 X	2887	-0-	-743	-0-	29	1	2858	2	N	-0-			10

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

01	11191 X	10974	-0-	-217	-0-	109	1	10865	2	N	-0-			-0-
02	10108 X	9975	-0-	-133	-0-	99	1	9876	2	N	-0-			-0-
03	11129 X	10746	-0-	-383	-0-	106	1	10640	2	N	-0-			-0-
04	10620 X	10356	-0-	-264	-0-	103	1	10253	2	N	-0-			-0-
05	11036 X	10633	-0-	-403	-0-	105	1	10528	2	N	-0-			-0-
06	10680 X	9966	-0-	-714	-0-	99	1	9867	2	N	-0-			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

01	11749 X	8740	-0-	-3009	-0-	87	1	8653	2	N	-0-			5
02	10080 X	5673	-0-	-4407	-0-	56	1	5617	2	N	-0-			5
03	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	111	1	11074	2	N	-0-			5
04	10020 X	9991	-0-	-29	-0-	99	1	9892	2	N	-0-			5
05	9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	98	1	9817	2	N	-0-			5
06	10800 X	9440	-0-	-1360	-0-	93	1	9347	2	N	-0-			5

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

01	9610 X	9257	-0-	-353	-0-	92	1	9165	2	N	-0-			-0-
02	8596 X	8293	-0-	-303	-0-	82	1	8211	2	N	-0-			-0-
03	9486 X	8993	-0-	-493	-0-	89	1	8904	2	N	-0-			-0-
04	8970 X	8871	-0-	-99	-0-	88	1	8783	2	N	-0-			-0-
05	9269 X	9153	-0-	-116	-0-	91	1	9062	2	N	-0-			-0-
06	8970 X	8712	-0-	-258	-0-	86	1	8626	2	N	-0-			-0-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

01	T. A.	-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-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

01	9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	96	1	9579	2	Y	-0-			-0-
02	11256 X	8304	-0-	-2952	-0-	82	1	8222	2	Y	-0-			-0-
03	12462 X	8797	-0-	-3665	-0-	87	1	8710	2	Y	-0-			-0-
04	12060 X	8595	-0-	-3465	-0-	85	1	8510	2	Y	-0-			-0-
05	10602 X	8773	-0-	-1829	-0-	87	1	8686	2	Y	-0-			-0-
06	9360 X	8259	-0-	-1101	-0-	82	1	8177	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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
01	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	120	1	6902	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	8960	X	6660	-0-	-2300	-0-	722	1	5938	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	4414	-0-	-3429	-0-	597	1	3817	2	N	-0-					-0-
04	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	776	1	6362	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	5787	-0-	-1591	-0-	616	1	5171	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	4944	-0-	-2196	-0-	594	1	4350	2	N	-0-					-0-

KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

01	2449	X	1971	-0-	-478	-0-	34	1	1937	2	N	-0-					-0-
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	314	1	2583	2	N	-0-					-0-
03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	550	1	3511	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3000	N	3067	-0-	67	67	334	1	2733	2	N	-0-					-0-
05	5054	X	4987	-0-	-67	-0-	531	1	4456	2	N	-0-					-0-
*06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	516	1	3780	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SND OPERATING, L.L.C. 797127
JAF WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676

01	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	16659	2			N	-0-					-0-
02	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
03	16230	X	16230	-0-	-0-	-0-	16230	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	13282	-0-	-2828	-0-	13282	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	14441	-0-	-2206	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	NO RPT	-0-	-16110	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

01	3937	X	2944	-0-	-993	-0-	86	1	2858	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3342	-0-	-18	-0-	97	1	3245	2	N	-0-					-0-
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	114	1	3785	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3410	-0-	-190	-0-	99	1	3311	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3376	-0-	-344	-0-	98	1	3278	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3192	-0-	-408	-0-	93	1	3099	2	N	-0-					-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
*06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

01	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	42	1	1416	2	N	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	40	1	1318	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	42	1	1395	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1210	-0-	-200	-0-	35	1	1175	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1093	-0-	-426	-0-	32	1	1061	2	N	-0-					-0-
*06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	44	1	1468	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 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
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	59	1	1963	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	591	-0-	-837	-0-	17	1	574	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	225	-0-	-1356	-0-	7	1	218	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	2	-0-	-1948	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	900	N	822	-0-	-78	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	810	N	728	-0-	-82	-0-	728	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

01	1891	N	1442	-0-	-449	-0-	42	1	1400	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1294	-0-	-190	-0-	38	1	1256	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	41	1	1368	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1163	-0-	-247	-0-	34	1	1129	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	947	-0-	-479	-0-	28	1	919	2	N	-0-					-0-
*06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	57	1	1889	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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

01	42904	X	33541	-0-	-9363	-0-	33439	2	102	9	N	93	193	1			132
02	34020	X	30469	-0-	-3551	-0-	30385	2	84	9	N	76					208
03	37665	X	35421	-0-	-2244	-0-	35407	2	14	9	N	13	113	1			108
04	35550	X	33071	-0-	-2479	-0-	32968	2	103	9	N	94	155	1			47
05	34317	X	12492	-0-	-21825	-0-	12492	2			N	-0-					47
06	34290	X	20	-0-	-34270	-0-	8	2	12	9	N	11					58

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	11018	-0-	-2467	-0-	10975	2	43	9	N	39	137	1			60
02	9128	X	6465	-0-	-2663	-0-	6448	2	17	9	N	15					75
03	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12238	2	31	9	N	28					103
04	11490	X	10046	-0-	-1444	-0-	10003	2	43	9	N	39	101	1			41
05	11873	X	8684	-0-	-3189	-0-	8647	2	37	9	N	34					75
*06	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	11867	2	41	9	N	37					112

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

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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767

01	51786	X	51786	-0-	-0-	-0-	51786	3			N	-0-					-0-
02	31373	X	31373	-0-	-0-	-0-	31373	3			N	-0-					-0-
03	34575	X	34575	-0-	-0-	-0-	34575	3			N	-0-					-0-
04	32395	X	32395	-0-	-0-	-0-	32395	3			N	-0-					-0-
05	35395	X	35395	-0-	-0-	-0-	35395	3			N	-0-					-0-
*06	32794	X	32794	-0-	-0-	-0-	32794	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

01	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1821	-0-	-473	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	1724	-0-	-706	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1634	-0-	-136	-0-	1634	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

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-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828

01	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3		N	-0-			-0-
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3		N	-0-			-0-
03	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3		N	-0-			-0-
04	1260 N	1209	-0-	-51	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
05	1302 N	952	-0-	-350	-0-	952	3		N	-0-			-0-
06	1260 N	788	-0-	-472	-0-	788	3		N	-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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-

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
01	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	2452	1	5386	2	N	45					465
							50	9									
02	DLQ G-10		6573	-0-	6573	6573	1689	1	4856	2	N	25	183	1			307
							28	9									
03	DLQ G-10		5694	-0-	5694	12267	391	1	5261	2	N	38	185	1			160
							42	9									
04	18332	X	6065	-0-	-12267	-0-	852	1	5089	2	N	113	183	1			90
							124	9									
05	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	531	1	5142	2	N	115					205
							127	9									
06	6660	X	6566	-0-	-94	-0-	1509	1	4948	2	N	99	182	1			122
							109	9									

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	95	1	1770	2	N	65	115	1			82
							72	9									
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	98	1	1787	2	N	77	86	1			73
							85	9									
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	102	1	2125	2	N	69					142
							76	9									
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	105	1	2152	2	N	68	133	1			77
							75	9									
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	109	1	2148	2	N	63					140
							69	9									
*06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	293	1	1875	2	N	64	177	1			27
							70	9									

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4164	2	17	9	N	15	92	1			37
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3737	2	17	9	N	15					52
03	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4444	2	30	9	N	27					79
04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4500	2	12	9	N	11	61	1			29
05	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4493	2	7	9	N	6					35
*06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	376	1	3754	2	N	5					40
							6	9									

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	109	1	1752	2	N	81	183	1			77
							89	9									
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	98	1	1432	2	N	51	95	1			33
							56	9									
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	109	1	1703	2	N	74					107
							81	9									
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	105	1	1724	2	N	58					165
							64	9									
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	109	1	1721	2	N	60	190	1			35
							66	9									
*06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	242	1	1369	2	N	44	47	1			32
							48	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					135
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	99	1	991	2	N	-0-					135

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
01	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8177	2	232	9	N	211	184	1			100
02	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7259	2	198	9	N	180	186	1			94
03	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7147	1	176	9	N	160	191	1			63
04	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7344	2	235	9	N	214	173	1			104
05	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7688	2	119	9	N	108	200	1			12
*06	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	615	1	6147	2	N	225	180	1			57
							248	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1845	2	33	9	N	30					159
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1154	2	11	9	N	10					169
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1373	2	45	9	N	41	111	1			99
04	1830	N	1410	-0-	-420	-0-	1390	2	20	9	N	18					117
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1388	2	24	9	N	22					139
06	1380	N	779	-0-	-601	-0-	69	1	691	2	N	17	128	1			28
							19	9									

ELM FLAT (WOODBINE) 28590 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 272073 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3590 - 3594

01	0	#	-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-

EUNICE (TRAVIS PEAK) 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SMITH, SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 102004 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561

01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	58	1	4130	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	2441	-0-	-303	-0-	52	1	2389	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	1146	-0-	-1892	-0-	36	1	1110	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	651	-0-	-2289	-0-	60	1	591	3	N	-0-					-0-
05	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	62	1	5416	3	N	-0-					-0-
*06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	60	1	3514	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

01	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	30	1	1374	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1018	-0-	-242	-0-	20	1	998	3	N	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	20	1	1185	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	26	1	1217	3	N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	50	1	1452	3	N	-0-					-0-
*06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	46	1	2033	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

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-

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
01	7440	X	5786	-0-	-1654	-0-	62	1	5724	3	N	-0-			-0-
02	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	52	1	6153	3	N	-0-			-0-
03	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	62	1	6714	3	N	-0-			-0-
04	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	60	1	6505	3	N	-0-			-0-
05	6882	X	6820	-0-	-62	-0-	129	1	6691	3	N	-0-			-0-
06	6660	X	6317	-0-	-343	-0-	120	1	6197	3	N	-0-			-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

01	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	62	1	6097	3	N	-0-			-0-
02	5348	X	5296	-0-	-52	-0-	56	1	5240	3	N	-0-			-0-
03	6014	X	5293	-0-	-721	-0-	62	1	5231	3	N	-0-			-0-
04	5970	X	5264	-0-	-706	-0-	60	1	5204	3	N	-0-			-0-
05	6169	X	5604	-0-	-565	-0-	124	1	5480	3	N	-0-			-0-
06	5970	X	5178	-0-	-792	-0-	120	1	5058	3	N	-0-			-0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

01	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	62	1	4639	3	N	-0-			-0-
02	4172	X	3332	-0-	-840	-0-	46	1	3286	3	N	-0-			-0-
03	4557	X	2897	-0-	-1660	-0-	36	1	2861	3	N	-0-			-0-
04	4560	X	4190	-0-	-370	-0-	60	1	4130	3	N	-0-			-0-
05	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	124	1	5510	3	N	-0-			-0-
*06	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	120	1	4488	3	N	-0-			-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878

01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-			-0-
02	1932	N	1825	-0-	-107	-0-	1825	2			N	-0-			-0-
03	2139	N	1578	-0-	-561	-0-	1578	2			N	-0-			-0-
04	2130	N	1312	-0-	-818	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
05	2015	N	777	-0-	-1238	-0-	777	2			N	-0-			-0-
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			-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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

01	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	14099	3			N	-0-			-0-
02	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	12594	3			N	-0-			-0-
03	12741	X	12662	-0-	-79	-0-	12662	3			N	-0-			-0-
04	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	15300	3			N	-0-			-0-
05	18049	X	18049	-0-	-0-	-0-	18049	3			N	-0-			-0-
*06	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	19008	3			N	-0-			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 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
01	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1364	-0-	-176	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	323	-0-	-1177	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	34	-0-	-1485	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	39	-0-	-1611	-0-	39	3			N	-0-					-0-

JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

01	23436	X	21120	-0-	-2316	-0-	21120	3			N	-0-					-0-
02	20832	X	17970	-0-	-2862	-0-	17970	3			N	-0-					-0-
03	22475	X	20087	-0-	-2388	-0-	20087	3			N	-0-					-0-
04	21750	X	20935	-0-	-815	-0-	20935	3			N	-0-					-0-
05	22062	X	22062	-0-	-0-	-0-	22062	3			N	-0-					-0-
*06	23370	X	23370	-0-	-0-	-0-	23370	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

01	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	12567	3			N	-0-					-0-
02	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	3			N	-0-					-0-
03	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12946	3			N	-0-					-0-
04	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	3			N	-0-					-0-
05	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	12811	3			N	-0-					-0-
*06	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	13617	3			N	-0-					-0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

01	3100	N	3827	-0-	727	727	3827	3			N	-0-					-0-
02	2284	N	1557	-0-	-727	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1853	-0-	-596	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	2150	-0-	-220	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2006	-0-	-443	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	2028	-0-	-342	-0-	2028	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

01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
02	980	N	905	-0-	-75	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	972	-0-	-138	-0-	972	3			N	-0-					-0-
05	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	1016	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC //CONT.// 871107
BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

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

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

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

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	78	1	1650	2	Y	-0-			-0-
02	1120 N	711	-0-	-409	-0-	33	1	678	2	Y	-0-			-0-
03	1240 N	578	-0-	-662	-0-	27	1	551	2	Y	-0-			-0-
04	1200 N	518	-0-	-682	-0-	24	1	494	2	Y	-0-			-0-
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	57	1	1144	2	Y	-0-			-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

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

01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	554	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	502	-0-	502	502	23	1	479	2	N	-0-			-0-
03	944 N	442	-0-	-502	-0-	21	1	421	2	N	-0-			-0-
04	540 N	405	-0-	-135	-0-	19	1	386	2	N	-0-			-0-
05	558 N	530	-0-	-28	-0-	25	1	505	2	N	-0-			-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
01	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	50	1	1065	2	Y	-0-					37
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	59	1	1216	2	Y	3					40
							3	9									
03	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	50	1	1025	2	Y	2					42
							2	9									
04	1080	N	779	-0-	-301	-0-	36	1	743	2	Y	-0-					42
05	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	57	1	1146	2	Y	2					44
							2	9									
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					44

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

*01	651	N	544	-0-	-107	-0-	23	1	521	2	N	-0-					-0-
*02	504	N	483	-0-	-21	-0-	21	1	462	2	N	-0-					-0-
*03	527	N	520	-0-	-7	-0-	23	1	497	2	N	-0-					-0-
*04	540	N	499	-0-	-41	-0-	23	1	476	2	N	-0-					-0-
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	19	1	450	2	N	-0-					-0-
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

*01	3348	X	3062	-0-	-286	-0-	131	1	2931	2	N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		2691	-0-	2691	2691	119	1	2572	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2874	-0-	2874	5565	129	1	2745	2	N	-0-					-0-
*04	8332	X	2767	-0-	-5565	-0-	125	1	2642	2	N	-0-					-0-
05	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	107	1	2483	2	N	-0-					-0-
*06	2970	X	2754	-0-	-216	-0-	117	1	2637	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

01	3069	X	3023	-0-	-46	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2239	-0-	-533	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2711	-0-	-1009	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3597	-0-	-3	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3153	-0-	-567	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2443	-0-	-497	-0-	2443	2			N	-0-					-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
01	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	171	1	2573	2	Y	-0-					-0-
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	102	1	1578	2	Y	-0-					-0-
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	118	1	1720	2	Y	-0-					-0-
04	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	160	1	2366	2	Y	-0-					-0-
05	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	133	1	2055	2	Y	-0-					-0-
*06	3000 N	4563	-0-	1563	1563	265	1	4298	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

01	7812 X	1511	-0-	-6301	-0-	59	1	1452	2	Y	-0-					29
02	15907 X	15907	-0-	-0-	-0-	612	1	15178	2	Y	106	135	1			-0-
						117	9									
03	14477 X	14477	-0-	-0-	-0-	558	1	13836	2	Y	75	72	1			3
						83	9									
04	14156 X	14156	-0-	-0-	-0-	554	1	13530	2	Y	65	68	1			-0-
						72	9									
*05	14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	562	1	13736	2	Y	-0-					-0-
*06	13101 X	13101	-0-	-0-	-0-	514	1	12496	2	Y	83	70	1			13
						91	9									

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

01	7874 X	7496	-0-	-378	-0-	467	1	7029	2	Y	-0-	78	1			9
02	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	369	1	5738	2	Y	-0-					9
03	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	466	1	6789	2	Y	-0-					9
04	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	565	1	8365	2	Y	-0-	8	1			1
05	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	351	1	5434	2	Y	-0-					1
*06	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	313	1	5080	2	Y	-0-					1

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

01	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	382	1	5747	2	Y	-0-					-0-
02	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	321	1	4988	2	Y	-0-					-0-
03	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	424	1	6178	2	Y	-0-					-0-
04	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	356	1	5273	2	Y	-0-					-0-
05	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	430	1	6663	2	Y	-0-					-0-
*06	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	414	1	6720	2	Y	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

01	6417 X	4489	-0-	-1928	-0-	174	1	4309	2	Y	5					56
						6	9									
02	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	71	1	1771	2	Y	-0-					56
03	4278 X	1046	-0-	-3232	-0-	41	1	1005	2	Y	-0-					56
04	4350 X	230	-0-	-4120	-0-	9	1	220	2	Y	1					57
						1	9									
05	4495 X	17	-0-	-4478	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					57
06	4350 X	39	-0-	-4311	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					57

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
01	186	N	76	-0-	-110	-0-	3	1	73	2	Y	-0-			4
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			4
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			4
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			4
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	Y	1			5
							1	9							
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	-0-			5

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

01	12586	X	120	-0-	-12466	-0-	5	1	115	2	Y	-0-			-0-
02	172	X	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-			-0-
03	4898	X	295	-0-	-4603	-0-	11	1	284	2	Y	-0-			-0-
04	4740	X	443	-0-	-4297	-0-	17	1	426	2	Y	-0-			-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-			-0-
*06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	160	1	3885	2	Y	-0-			-0-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14784 PERF.14490 - 14510

01	1519	X	639	-0-	-880	-0-	25	1	613	2	Y	1			30
							1	9							
02	159	X	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	Y	-0-			30
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	2	Y	-0-			30
04	630	N	279	-0-	-351	-0-	11	1	267	2	Y	1			31
							1	9							
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	19	1	461	2	Y	2			33
							2	9							
06	420	N	348	-0-	-72	-0-	14	1	334	2	Y	-0-			33

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

01	17205	X	9531	-0-	-7674	-0-	371	1	9160	2	Y	-0-			-0-
02	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	284	1	7041	2	Y	-0-			-0-
03	11470	X	299	-0-	-11171	-0-	12	1	287	2	Y	-0-			-0-
04	11100	X	118	-0-	-10982	-0-	5	1	113	2	Y	-0-			-0-
*05	10819	X	59	-0-	-10760	-0-	2	1	57	2	Y	-0-			-0-
*06	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	645	1	15682	2	Y	-0-			-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

01	3782	X	1423	-0-	-2359	-0-	55	1	1368	2	Y	-0-			-0-
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	112	1	2787	2	Y	-0-			-0-
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	126	1	3118	2	Y	-0-			-0-
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	136	1	3313	2	Y	-0-			-0-
*05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	133	1	3261	2	Y	-0-			-0-
*06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	130	1	3161	2	Y	-0-			-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF.14456 - 14476

01	558	X	107	-0-	-451	-0-	4	1	103	2	Y	-0-			-0-
02	33	X	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	2	1	54	2	Y	-0-			-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	Y	-0-			-0-
06	180	N	24	-0-	-156	-0-	1	1	23	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
01	12648 X	8676	-0-	-3972	-0-	338	1	8338	2	Y	-0-					-0-
02	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	444	1	11020	2	Y	-0-					-0-
03	15094 X	15094	-0-	-0-	-0-	585	1	14509	2	Y	-0-					-0-
04	13837 X	13837	-0-	-0-	-0-	544	1	13293	2	Y	-0-					-0-
*05	14587 X	14587	-0-	-0-	-0-	573	1	14014	2	Y	-0-					-0-
*06	13322 X	13322	-0-	-0-	-0-	526	1	12796	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

01	5766 X	5662	-0-	-104	-0-	353	1	5309	2	Y	-0-					-0-
02	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	208	1	3229	2	Y	-0-					-0-
03	7781 X	2334	-0-	-5447	-0-	150	1	2184	2	Y	-0-					-0-
04	7530 X	2546	-0-	-4984	-0-	161	1	2385	2	Y	-0-					-0-
05	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	361	1	5589	2	Y	-0-					-0-
*06	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	363	1	5885	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

01	403 X	370	-0-	-33	-0-	14	1	356	2	Y	-0-					-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	396	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	300	-0-	-60	-0-	12	1	288	2	Y	-0-					-0-
*05	341 N	338	-0-	-3	-0-	13	1	325	2	Y	-0-					-0-
*06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	37	1	894	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

01	6696 X	4868	-0-	-1828	-0-	303	1	4565	2	Y	-0-					-0-
02	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	160	1	2479	2	Y	-0-					-0-
03	3348 X	2772	-0-	-576	-0-	178	1	2594	2	Y	-0-					-0-
04	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	250	1	3707	2	Y	-0-					-0-
05	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	218	1	3380	2	Y	-0-					-0-
06	3240 X	2862	-0-	-378	-0-	166	1	2696	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

01	10385 X	6046	-0-	-4339	-0-	235	1	5811	2	Y	-0-					-0-
02	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	269	1	6679	2	Y	-0-					-0-
03	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	285	1	7073	2	Y	-0-					-0-
04	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	287	1	7003	2	Y	-0-					-0-
*05	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	296	1	7238	2	Y	-0-					-0-
*06	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	262	1	6361	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. N/A

01	6293 X	4820	-0-	-1473	-0-	188	1	4632	2	Y	-0-					-0-
02	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	49	1	1211	2	Y	-0-					-0-
03	5146 X	1282	-0-	-3864	-0-	50	1	1232	2	Y	-0-					-0-
04	4770 X	825	-0-	-3945	-0-	32	1	793	2	Y	-0-					-0-
*05	4929 X	544	-0-	-4385	-0-	21	1	523	2	Y	-0-					-0-
06	4650 X	914	-0-	-3736	-0-	36	1	878	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

01	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	134	1	2019	2	Y	-0-	57	1			19
02	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	82	1	1270	2	Y	-0-					19
03	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	129	1	1873	2	Y	-0-					19
04	2070 X	1856	-0-	-214	-0-	117	1	1739	2	Y	-0-	18	1			1
05	2139 X	1662	-0-	-477	-0-	101	1	1561	2	Y	-0-					1
06	2070 X	1504	-0-	-566	-0-	87	1	1417	2	Y	-0-					1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	423	1	6371	2	Y	-0-					-0-
02	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	410	1	6377	2	Y	-0-					-0-
03	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	459	1	6676	2	Y	-0-					-0-
04	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	410	1	6075	2	Y	-0-					-0-
05	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	411	1	6365	2	Y	-0-					-0-
*06	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	343	1	5568	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

01	16337 X	8438	-0-	-7899	-0-	328	1	8110	2	Y	-0-					30
02	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	343	1	8516	2	Y	53	82	1			1
						58	9									
03	8835 X	7944	-0-	-891	-0-	306	1	7577	2	Y	55	52	1			4
						61	9									
04	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	339	1	8273	2	Y	44	48	1			-0-
						48	9									
*05	8835 X	7821	-0-	-1014	-0-	307	1	7514	2	Y	-0-					-0-
06	8550 X	7653	-0-	-897	-0-	300	1	7294	2	Y	54	46	1			8
						59	9									

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14490 - 14510

01	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	129	1	3188	2	Y	-0-					-0-
02	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	172	1	4264	2	Y	-0-					-0-
03	6696 X	5463	-0-	-1233	-0-	212	1	5251	2	Y	-0-					-0-
04	6480 X	4864	-0-	-1616	-0-	191	1	4673	2	Y	-0-					-0-
*05	6696 X	4636	-0-	-2060	-0-	182	1	4454	2	Y	-0-					-0-
*06	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	233	1	5659	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

01	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	305	1	7530	2	Y	155	20	8			204
						171	9									
02	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	290	1	7194	2	Y	-0-					204
03	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	338	1	8391	2	Y	34	34	8			204
						37	9									
04	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	335	1	8175	2	Y	-0-					204
*05	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	326	1	7962	2	Y	90					294
						99	9									
06	7590 X	7361	-0-	-229	-0-	291	1	7070	2	Y	-0-					294

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14786 - 14806

01	4991 X	3287	-0-	-1704	-0-	128	1	3159	2	Y	-0-					-0-
02	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	85	1	2113	2	Y	-0-					-0-
03	3751 X	1953	-0-	-1798	-0-	76	1	1877	2	Y	-0-					-0-
04	3630 X	2663	-0-	-967	-0-	105	1	2558	2	Y	-0-					-0-
*05	3286 X	2250	-0-	-1036	-0-	88	1	2162	2	Y	-0-					-0-
06	3180 X	2428	-0-	-752	-0-	96	1	2332	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

01	7626 X	6725	-0-	-901	-0-	419	1	6306	2	Y	-0-					-0-
02	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	485	1	7538	2	Y	-0-					-0-
03	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	473	1	6892	2	Y	-0-					-0-
04	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	521	1	7714	2	Y	-0-					-0-
05	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	479	1	7409	2	Y	-0-					-0-
*06	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	460	1	7465	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	4934	-0-	-5513	-0-	192	1	4736	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	137	1	3387	2	Y	7					9
							8	9									
03	6479	X	6172	-0-	-307	-0-	239	1	5925	2	Y	7	12	1			4
							8	9									
04	6270	X	5690	-0-	-580	-0-	224	1	5464	2	Y	2					6
							2	9									
05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	257	1	6271	2	Y	-0-					6
06	5970	X	2556	-0-	-3414	-0-	101	1	2455	2	Y	-0-	6	1			-0-

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	2	Y	-0-					2
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	54	1	844	2	Y	11	2	8			11
							12	9									
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	48	1	698	2	Y	6					17
							7	9									
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	59	1	879	2	Y	-0-					17
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	62	1	959	2	Y	3	3	8			17
							3	9									
*06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	42	1	678	2	Y	10	3	8			24
							11	9									

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

01	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	327	1	8083	2	Y	-0-					-0-
02	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	322	1	7987	2	Y	-0-					-0-
03	9641	X	8876	-0-	-765	-0-	344	1	8532	2	Y	-0-					-0-
04	9330	X	6832	-0-	-2498	-0-	269	1	6563	2	Y	-0-					-0-
*05	9641	X	8370	-0-	-1271	-0-	329	1	8041	2	Y	-0-					-0-
06	8910	X	6557	-0-	-2353	-0-	259	1	6298	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

01	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	283	1	6993	2	Y	-0-					-0-
02	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	471	1	11674	2	Y	-0-					-0-
03	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	425	1	10534	2	Y	-0-					-0-
04	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	256	1	6244	2	Y	-0-					-0-
*05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	230	1	5622	2	Y	-0-					-0-
*06	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	300	1	7302	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

01	6944	X	4626	-0-	-2318	-0-	180	1	4442	2	Y	4	9	1			1
							4	9									
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	135	1	3360	2	Y	7					8
							8	9									
03	4464	X	3728	-0-	-736	-0-	144	1	3580	2	Y	4	10	1			2
							4	9									
04	4320	X	3365	-0-	-955	-0-	132	1	3232	2	Y	1					3
							1	9									
05	4464	X	3403	-0-	-1061	-0-	134	1	3269	2	Y	-0-					3
06	4320	X	3580	-0-	-740	-0-	141	1	3439	2	Y	-0-	3	1			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	7267	-0-	-1878	-0-	283	1	6976	2	Y	7	66	1			3
							8	9									
02	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	335	1	8312	2	Y	18					21
							20	9									
03	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	283	1	7028	2	Y	8	24	1			5
							9	9									
04	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	283	1	6907	2	Y	3					8
							3	9									
05	6603	X	6251	-0-	-352	-0-	246	1	6005	2	Y	-0-					8
06	6390	X	6147	-0-	-243	-0-	243	1	5904	2	Y	-0-	8	1			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

01	7347	X	7085	-0-	-262	-0-	7073	2	12	9	N	11	1	8			207
02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6026	2	11	9	N	10	177	1	1	8	39
03	7502	X	5700	-0-	-1802	-0-	5691	2	9	9	N	8					47
04	7260	X	7178	-0-	-82	-0-	7167	2	11	9	N	10					57
05	7502	X	6869	-0-	-633	-0-	6862	2	7	9	N	6					63
06	6870	X	5776	-0-	-1094	-0-	5772	2	4	9	N	4					67

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

01	6045	X	2745	-0-	-3300	-0-	171	1	2574	2	Y	-0-					-0-
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	185	1	2875	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3096	-0-	-97	-0-	199	1	2897	2	Y	-0-					-0-
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	214	1	3174	2	Y	-0-					-0-
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	205	1	3177	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	1854	-0-	-1236	-0-	108	1	1746	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

01	5146	X	4145	-0-	-1001	-0-	161	1	3984	2	Y	-0-					-0-
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	155	1	3857	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	4132	-0-	-146	-0-	160	1	3972	2	Y	-0-					-0-
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	170	1	4146	2	Y	-0-					-0-
*05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	177	1	4328	2	Y	-0-					-0-
*06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	172	1	4180	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

01	2945	X	1685	-0-	-1260	-0-	105	1	1579	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
02	940	X	940	-0-	-0-	-0-	56	1	871	2	Y	12	1	8			88
							13	9									
03	1922	X	1180	-0-	-742	-0-	75	1	1095	2	Y	9	1	8			96
							10	9									
04	1830	X	1089	-0-	-741	-0-	69	1	1020	2	Y	-0-					96
05	1054	N	868	-0-	-186	-0-	53	1	813	2	Y	2	2	8			96
							2	9									
06	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	58	1	939	2	Y	13	4	8			105
							14	9									

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

01	7719	X	5350	-0-	-2369	-0-	333	1	5017	2	Y	-0-					-0-
02	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	419	1	6515	2	Y	-0-					-0-
03	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	444	1	6467	2	Y	-0-					-0-
04	6570	X	5563	-0-	-1007	-0-	352	1	5211	2	Y	-0-					-0-
05	6789	X	6371	-0-	-418	-0-	387	1	5984	2	Y	-0-					-0-
06	6570	X	5321	-0-	-1249	-0-	309	1	5012	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	278	1	4182	2	Y	-0-					-0-
02	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	500	1	7770	2	Y	-0-					-0-
03	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	545	1	7933	2	Y	-0-					-0-
04	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	328	1	4864	2	Y	-0-					-0-
05	9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	583	1	9023	2	Y	-0-					-0-
*06	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	583	1	9451	2	Y	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

01	9548 X	7742	-0-	-1806	-0-	301	1	7433	2	Y	7					124
						8	9									
02	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	172	1	4268	2	Y	-0-					124
03	7626 X	5758	-0-	-1868	-0-	223	1	5535	2	Y	-0-					124
04	7500 X	6969	-0-	-531	-0-	273	1	6673	2	Y	21					145
						23	9									
05	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	308	1	7540	2	Y	26					171
						29	9									
*06	10213 X	10213	-0-	-0-	-0-	404	1	9809	2	Y	-0-					171

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

01	6386 X	6027	-0-	-359	-0-	234	1	5786	2	Y	6	7	1			2
						7	9									
02	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	162	1	4028	2	Y	9					11
						10	9									
03	5952 X	4026	-0-	-1926	-0-	156	1	3866	2	Y	4	13	1			2
						4	9									
04	5820 X	5131	-0-	-689	-0-	202	1	4927	2	Y	2					4
						2	9									
05	6014 X	4963	-0-	-1051	-0-	195	1	4768	2	Y	-0-					4
06	5820 X	4817	-0-	-1003	-0-	190	1	4627	2	Y	-0-	4	1			-0-

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

01	1209 N	1202	-0-	-7	-0-	75	1	1126	2	Y	1	1	8			4
						1	9									
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	49	1	767	2	Y	11	1	8			14
						12	9									
03	1023 N	976	-0-	-47	-0-	62	1	906	2	Y	7	1	8			20
						8	9									
04	1170 N	864	-0-	-306	-0-	55	1	809	2	Y	-0-					20
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	57	1	882	2	Y	3	3	8			20
						3	9									
*06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	68	1	1105	2	Y	16	5	8			31
						18	9									

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

01	5270 X	3939	-0-	-1331	-0-	150	1	3715	2	N	67	2	8			258
						74	9									
02	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	131	1	3258	2	N	43	190	1	2	8	109
						47	9									
03	3844 X	3722	-0-	-122	-0-	143	1	3540	2	N	35	5	8			139
						39	9									
04	3810 X	3271	-0-	-539	-0-	128	1	3139	2	N	4					143
						4	9									
05	3937 X	3405	-0-	-532	-0-	133	1	3239	2	N	30					173
						33	9									
06	3810 X	3471	-0-	-339	-0-	136	1	3305	2	N	27					200
						30	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	2917	-0-	-2074	-0-	182	1	2735	2	Y	-0-					-0-
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	219	1	3402	2	Y	-0-					-0-
03	4557	X	3296	-0-	-1261	-0-	212	1	3084	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	2962	-0-	-1448	-0-	187	1	2775	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3741	-0-	-258	-0-	227	1	3514	2	Y	-0-					-0-
*06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	272	1	4409	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

01	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	299	1	7392	2	Y	-0-					-0-
02	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	340	1	8433	2	Y	-0-					-0-
03	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	340	1	8424	2	Y	-0-					-0-
04	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	332	1	8121	2	Y	-0-					-0-
*05	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	343	1	8374	2	Y	-0-					-0-
*06	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	333	1	8088	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

01	4929	X	3376	-0-	-1553	-0-	210	1	3166	2	Y	-0-					-0-
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	214	1	3321	2	Y	-0-					-0-
03	6572	X	2849	-0-	-3723	-0-	183	1	2666	2	Y	-0-					-0-
04	6360	X	4294	-0-	-2066	-0-	272	1	4022	2	Y	-0-					-0-
05	6293	X	5534	-0-	-759	-0-	336	1	5198	2	Y	-0-					-0-
*06	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	262	1	4258	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

01	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	606	1	9120	2	Y	-0-					-0-
02	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	558	1	8677	2	Y	-0-					-0-
03	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	588	1	8561	2	Y	-0-					-0-
04	9420	X	8274	-0-	-1146	-0-	523	1	7751	2	Y	-0-					-0-
05	10230	X	5039	-0-	-5191	-0-	306	1	4733	2	Y	-0-					-0-
06	9900	X	5977	-0-	-3923	-0-	347	1	5630	2	Y	-0-					-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

01	18073	X	14372	-0-	-3701	-0-	14372	2			Y	-0-					102
02	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	13420	2			Y	-0-					102
03	15283	X	13363	-0-	-1920	-0-	13363	2			Y	-0-					102
04	14790	X	12056	-0-	-2734	-0-	12056	2			Y	-0-					102
05	15283	X	12389	-0-	-2894	-0-	12389	2			Y	-0-					102
06	14370	X	14230	-0-	-140	-0-	14230	2			Y	-0-					102

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

01	11408	X	10884	-0-	-524	-0-	423	1	10450	2	Y	10	34	1			3
							11	9									
02	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	313	1	7764	2	Y	17					20
							19	9									
03	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	345	1	8544	2	Y	10	24	1			6
							11	9									
04	10530	X	7864	-0-	-2666	-0-	309	1	7552	2	Y	3					9
							3	9									
05	10881	X	7300	-0-	-3581	-0-	282	1	6882	2	Y	124					133
							136	9									
06	10530	X	7568	-0-	-2962	-0-	298	1	7248	2	Y	20	125	1			28
							22	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	6587	-0-	-3674	-0-	256	1	6331	2	Y	-0-					291
02	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	422	1	10472	2	Y	17	96	1	16	8	196
							19	9									
03	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	444	1	11000	2	Y	56	53	1			199
							62	9									
04	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	486	1	11878	2	Y	40	60	1			179
							44	9									
*05	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	463	1	11321	2	Y	-0-					179
*06	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	414	1	10061	2	Y	68	57	1			190
							75	9									

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24924	X	20786	-0-	-4138	-0-	808	1	19957	2	Y	19	20	1			6
							21	9									
02	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	593	1	14715	2	Y	31					37
							34	9									
03	17608	X	16822	-0-	-786	-0-	651	1	16150	2	Y	19	45	1			11
							21	9									
04	20130	X	15492	-0-	-4638	-0-	609	1	14874	2	Y	8					19
							9	9									
05	20801	X	14819	-0-	-5982	-0-	582	1	14237	2	Y	-0-					19
06	20130	X	12380	-0-	-7750	-0-	489	1	11891	2	Y	-0-	18	1			1

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	393	1	9709	2	Y	10	22	1			4
							11	9									
02	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	201	1	4982	2	Y	11					15
							12	9									
03	8928	X	8353	-0-	-575	-0-	323	1	8020	2	Y	9	19	1			5
							10	9									
04	8640	X	7225	-0-	-1415	-0-	284	1	6938	2	Y	3					8
							3	9									
05	8928	X	7998	-0-	-930	-0-	314	1	7684	2	Y	-0-					8
06	8640	X	7121	-0-	-1519	-0-	281	1	6840	2	Y	-0-	8	1			-0-

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
01	12710	X	11210	-0-	-1500	-0-	436	1	10762	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
02	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	369	1	9151	2	Y	20					24
							22	9									
03	8773	X	5065	-0-	-3708	-0-	196	1	4862	2	Y	6	26	1			4
							7	9									
04	10860	X	7252	-0-	-3608	-0-	285	1	6964	2	Y	3					7
							3	9									
05	11222	X	9595	-0-	-1627	-0-	377	1	9218	2	Y	-0-					7
06	10860	X	9010	-0-	-1850	-0-	356	1	8654	2	Y	-0-	7	1			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5664	-0-	-1032	-0-	159	1	5482	2	Y	21	2	8			140
							23	9									
02	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	105	1	4934	2	Y	35	3	8			172
							39	9									
03	5580	X	4108	-0-	-1472	-0-	89	1	4006	2	Y	12	138	1	1	8	45
							13	9									
04	5400	X	4322	-0-	-1078	-0-	115	1	4198	2	Y	8					53
							9	9									
05	5580	X	4179	-0-	-1401	-0-	96	1	4058	2	Y	23	1	8			75
							25	9									
06	5400	X	4280	-0-	-1120	-0-	125	1	4134	2	Y	19					94
							21	9									

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

01	7130	X	4479	-0-	-2651	-0-	174	1	4301	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	180	1	4455	2	Y	10					11
							11	9									
03	4650	X	4560	-0-	-90	-0-	177	1	4377	2	Y	5	13	1			3
							6	9									
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	191	1	4660	2	Y	2					5
							2	9									
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	209	1	5113	2	Y	-0-					5
06	4980	X	3298	-0-	-1682	-0-	130	1	3168	2	Y	-0-	5	1			-0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

01	11718	X	8752	-0-	-2966	-0-	341	1	8411	2	Y	-0-					-0-
02	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	374	1	9282	2	Y	-0-					-0-
03	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	393	1	9751	2	Y	-0-					-0-
04	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	407	1	9951	2	Y	-0-					-0-
*05	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	416	1	10162	2	Y	-0-					-0-
*06	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	405	1	9847	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	185	1	4563	2	Y	-0-					-0-
02	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	184	1	4561	2	Y	-0-					-0-
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	211	1	5229	2	Y	-0-					-0-
04	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	223	1	5454	2	Y	-0-					-0-
*05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	214	1	5219	2	Y	-0-					-0-
*06	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	185	1	4508	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

01	6045	X	4829	-0-	-1216	-0-	188	1	4641	2	Y	-0-					-0-
02	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	232	1	5759	2	Y	-0-					-0-
03	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	337	1	8351	2	Y	-0-					-0-
04	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	321	1	7838	2	Y	-0-					-0-
*05	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	288	1	7037	2	Y	-0-					-0-
*06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	241	1	5859	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

01	19902	X	18607	-0-	-1295	-0-	724	1	17883	2	Y	-0-					-0-
02	20036	X	20036	-0-	-0-	-0-	776	1	19260	2	Y	-0-					-0-
03	19693	X	19693	-0-	-0-	-0-	763	1	18930	2	Y	-0-					-0-
04	21679	X	21679	-0-	-0-	-0-	852	1	20827	2	Y	-0-					-0-
*05	25224	X	25224	-0-	-0-	-0-	991	1	24233	2	Y	-0-					-0-
*06	21532	X	21532	-0-	-0-	-0-	851	1	20681	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21979 X	20241	-0-	-1738	-0-	788	1	19453	2	Y	-0-					-0-
02	21282 X	21282	-0-	-0-	-0-	825	1	20457	2	Y	-0-					-0-
03	22140 X	22140	-0-	-0-	-0-	858	1	21282	2	Y	-0-					-0-
04	22488 X	22488	-0-	-0-	-0-	884	1	21604	2	Y	-0-					-0-
*05	19706 X	19706	-0-	-0-	-0-	775	1	18931	2	Y	-0-					-0-
*06	18249 X	18249	-0-	-0-	-0-	721	1	17528	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

01	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02	1400 N	1366	-0-	-34	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
03	1581 N	1489	-0-	-92	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
04	1470 N	1459	-0-	-11	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
*06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813

01	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					86
02	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					86
03	3131 X	3056	-0-	-75	-0-	3056	2			N	-0-					86
04	2970 X	2324	-0-	-646	-0-	2324	2			N	-0-					86
05	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					86
*06	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3614	2	35	9	N	32					118

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

01	1612 N	1094	-0-	-518	-0-	1094	2			N	-0-					142
02	1876 N	1395	-0-	-481	-0-	1395	2			N	-0-					142
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					142
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					142
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					142
06	1500 N	1392	-0-	-108	-0-	1392	2			N	-0-					142

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

01	2263 N	1921	-0-	-342	-0-	1921	2			N	-0-					170
02	1960 N	1620	-0-	-340	-0-	1620	2			N	-0-					170
03	2232 N	1702	-0-	-530	-0-	1702	2			N	-0-					170
04	1860 N	1331	-0-	-529	-0-	1331	2			N	-0-					170
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					170
*06	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					170

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273

01	2139 N	1802	-0-	-337	-0-	1802	2			N	-0-					13
02	1848 N	1657	-0-	-191	-0-	1657	2			N	-0-					13
03	2015 N	1771	-0-	-244	-0-	1771	2			N	-0-					13
04	1740 N	1548	-0-	-192	-0-	1548	2			N	-0-					13
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					13
*06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					13

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

01	3689 X	3407	-0-	-282	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
02	3248 X	3147	-0-	-101	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
03	3534 X	3527	-0-	-7	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
04	3420 X	3317	-0-	-103	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	3444	-0-	-28	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
06	3420 X	3270	-0-	-150	-0-	3270	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

01	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	465 N	349	-0-	-116	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	450 N	280	-0-	-170	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	434 N	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

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

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	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

01	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	577	-0-	-823	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1356	-0-	-442	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
*06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

01	2542	N	2409	-0-	-133	-0-	2409	2			N	-0-					50
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					50
03	2604	N	2595	-0-	-9	-0-	2595	2			N	-0-					50
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					50
05	2790	N	2589	-0-	-201	-0-	2589	2			N	-0-					50
06	2520	N	2453	-0-	-67	-0-	2453	2			N	-0-					50

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

01	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					5
02	7168	X	1483	-0-	-5685	-0-	1483	2			N	-0-					5
03	7378	X	1093	-0-	-6285	-0-	1093	2			N	-0-					5
04	7080	X	1213	-0-	-5867	-0-	1213	2			N	-0-					5
05	3379	X	1152	-0-	-2227	-0-	1152	2			N	-0-					5
*06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					5

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
*06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	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

01	4588	X	4237	-0-	-351	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3459	-0-	-713	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3869	-0-	-626	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3662	-0-	-448	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3785	-0-	-462	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3732	-0-	-378	-0-	3732	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					20
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					20
03	3317	X	3042	-0-	-275	-0-	3042	2			N	-0-					20
04	3210	X	2888	-0-	-322	-0-	2888	2			N	-0-					20
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					20
06	3210	X	3145	-0-	-65	-0-	3073	2	72	9	N	65					85

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200 X	4598	-0-	-1602	-0-	4598	2			N	-0-					40
02	5264 X	4886	-0-	-378	-0-	4886	2			N	-0-					40
03	5611 X	5542	-0-	-69	-0-	5542	2			N	-0-					40
04	5310 X	5025	-0-	-285	-0-	5025	2			N	-0-					40
05	5487 X	3884	-0-	-1603	-0-	3884	2			N	-0-					40
06	5370 X	4571	-0-	-799	-0-	4564	2	7	9	N	6					46

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

01	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					148
02	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					148
03	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					148
04	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					148
05	6634 X	6098	-0-	-536	-0-	6098	2			N	-0-					148
06	6420 X	3068	-0-	-3352	-0-	3068	2			N	-0-					148

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

01	4557 X	4420	-0-	-137	-0-	4420	2			N	-0-					85
02	4032 X	3954	-0-	-78	-0-	3954	2			N	-0-					85
03	4464 X	4117	-0-	-347	-0-	4117	2			N	-0-					85
04	4320 X	4043	-0-	-277	-0-	4043	2			N	-0-					85
05	4433 X	3992	-0-	-441	-0-	3992	2			N	-0-					85
06	4290 X	3952	-0-	-338	-0-	3952	2			N	-0-					85

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

01	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-					180
02	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					180
03	7378 X	5007	-0-	-2371	-0-	5007	2			N	-0-					180
04	6360 X	5912	-0-	-448	-0-	5912	2			N	-0-					180
05	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	2			N	-0-					180
*06	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2			N	-0-					180

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

01	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
03	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
04	3360 X	2700	-0-	-660	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	2183	-0-	-1289	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	2748	-0-	-612	-0-	2748	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

01	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					83
02	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					83
03	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					83
04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					83
05	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					83
*06	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					83

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

01	2821 X	1946	-0-	-875	-0-	1946	2			N	-0-					230
02	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					230
03	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					230
04	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					230
05	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					230
*06	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					230

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401 X	3923	-0-	-4478	-0-	3923	2			N	-0-					243
02	8484 X	3980	-0-	-4504	-0-	3980	2			N	-0-					243
03	7688 X	4408	-0-	-3280	-0-	4408	2			N	-0-					243
04	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					243
05	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					243
*06	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					243

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

01	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					13
02	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					13
03	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					13
04	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					13
05	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					13
06	4830 X	4657	-0-	-173	-0-	4657	2			N	-0-					13

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

01	4650 X	423	-0-	-4227	-0-	423	2			N	-0-					85
02	4172 X	503	-0-	-3669	-0-	503	2			N	-0-					85
03	3379 X	1347	-0-	-2032	-0-	1347	2			N	-0-					85
04	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					85
05	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					85
*06	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					85

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

01	4371 X	3713	-0-	-658	-0-	3713	2			N	-0-					122
02	3668 X	3366	-0-	-302	-0-	3366	2			N	-0-					122
03	4061 X	3456	-0-	-605	-0-	3456	2			N	-0-					122
04	3930 X	3482	-0-	-448	-0-	3482	2			N	-0-					122
05	4030 X	3649	-0-	-381	-0-	3649	2			N	-0-					122
*06	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					122

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					107
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					107
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					107
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					107
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					107
06	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					107

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					100
02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					100
03	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					100
04	1890 N	1790	-0-	-100	-0-	1790	2			N	-0-					100
05	1953 N	1783	-0-	-170	-0-	1783	2			N	-0-					100
06	1890 N	1700	-0-	-190	-0-	1700	2			N	-0-					100

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

01	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					26
02	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					26
03	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					26
04	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					26
05	3348 X	3092	-0-	-256	-0-	3092	2			N	-0-					26
06	3240 X	3163	-0-	-77	-0-	3163	2			N	-0-					26

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					137
02	3444 X	2278	-0-	-1166	-0-	2278	2			N	-0-					137
03	3813 X	3286	-0-	-527	-0-	3286	2			N	-0-					137
04	3420 X	2496	-0-	-924	-0-	2496	2			N	-0-					137
05	3348 X	2712	-0-	-636	-0-	2712	2			N	-0-					137
06	3180 X	2502	-0-	-678	-0-	2502	2			N	-0-					137

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

01	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
03	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
04	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
05	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
*06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	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

01	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
02	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
03	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
04	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
05	4774 X	4432	-0-	-342	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
06	4620 X	4521	-0-	-99	-0-	4521	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

01	1302 N	528	-0-	-774	-0-	528	2			N	-0-					44
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					44
03	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					44
04	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					44
05	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					44
*06	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					44

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

01	4557 X	4547	-0-	-10	-0-	4547	2			N	-0-					11
02	9128 X	7350	-0-	-1778	-0-	7350	2			N	-0-					11
03	10106 X	9943	-0-	-163	-0-	9941	2	2	9	N	2					13
04	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2			N	-0-					13
05	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					13
06	9630 X	8834	-0-	-796	-0-	8834	2			N	-0-					13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

01	3069 X	2930	-0-	-139	-0-	2900	2	30	9	N	27					147
02	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3119	2	9	9	N	8					155
03	3286 X	3127	-0-	-159	-0-	3116	2	11	9	N	10					165
04	3150 X	2962	-0-	-188	-0-	2942	2	20	9	N	18					183
05	3286 X	3154	-0-	-132	-0-	3146	2	8	9	N	7					190
06	3180 X	2943	-0-	-237	-0-	2940	2	3	9	N	3	172	1			21

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

01	4712 X	4058	-0-	-654	-0-	4058	2			N	-0-					35
02	4172 X	3823	-0-	-349	-0-	3823	2			N	-0-					35
03	4495 X	4250	-0-	-245	-0-	4250	2			N	-0-					35
04	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					35
05	4247 X	4161	-0-	-86	-0-	4161	2			N	-0-					35
06	4110 X	4015	-0-	-95	-0-	4015	2			N	-0-					35

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 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
01	4836 X	3549	-0-	-1287	-0-	3549	2			N	-0-					108
02	3808 X	3786	-0-	-22	-0-	3786	2			N	-0-					108
03	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					108
04	4080 X	4047	-0-	-33	-0-	4047	2			N	-0-					108
05	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					108
*06	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	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

01	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
02	6300 X	4548	-0-	-1752	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
03	6448 X	4085	-0-	-2363	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
04	5730 X	5339	-0-	-391	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
05	5115 X	4965	-0-	-150	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
*06	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 13102

01	4991 X	4414	-0-	-577	-0-	4383	2	31	9	N	28					53
02	4396 X	3927	-0-	-469	-0-	3927	2			N	-0-					53
03	4867 X	4387	-0-	-480	-0-	4387	2			N	-0-					53
04	4680 X	4170	-0-	-510	-0-	4170	2			N	-0-					53
05	4836 X	4257	-0-	-579	-0-	4257	2			N	-0-					53
06	4260 X	3714	-0-	-546	-0-	3714	2			N	-0-					53

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					28
02	7728 X	6013	-0-	-1715	-0-	6013	2			N	-0-					28
03	6014 X	2531	-0-	-3483	-0-	2531	2			N	-0-					28
04	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					28
05	6665 X	2185	-0-	-4480	-0-	2185	2			N	-0-					28
06	6450 X	3002	-0-	-3448	-0-	3002	2			N	-0-					28

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

01	5022 X	4851	-0-	-171	-0-	4851	2			N	-0-					71
02	7700 X	4339	-0-	-3361	-0-	4339	2			N	-0-					71
03	6913 X	4797	-0-	-2116	-0-	4733	2	64	9	N	58					129
04	5520 X	4532	-0-	-988	-0-	4532	2			N	-0-					129
05	5022 X	4666	-0-	-356	-0-	4636	2	30	9	N	27					156
*06	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					156

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

01	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					112
02	4564 X	4151	-0-	-413	-0-	4151	2			N	-0-					112
03	4712 X	4276	-0-	-436	-0-	4276	2			N	-0-					112
04	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					112
05	4588 X	3618	-0-	-970	-0-	3618	2			N	-0-					112
06	4440 X	3715	-0-	-725	-0-	3715	2			N	-0-					112

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

01	4495 X	4010	-0-	-485	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
02	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
04	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
05	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
*06	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	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 #: 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
01	5022 X	4032	-0-	-990	-0-	4032 2		N	-0-			20
02	4620 X	3330	-0-	-1290	-0-	3330 2		N	-0-			20
03	5115 X	4237	-0-	-878	-0-	4237 2		N	-0-			20
04	4950 X	4543	-0-	-407	-0-	4535 2	8 9	N	7			27
05	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895 2		N	-0-			27
*06	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618 2		N	-0-			27

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

01	6975 X	6399	-0-	-576	-0-	6399 2		N	-0-			-0-
02	5908 X	5576	-0-	-332	-0-	5576 2		N	-0-			-0-
03	6541 X	6061	-0-	-480	-0-	6061 2		N	-0-			-0-
04	6330 X	5683	-0-	-647	-0-	5683 2		N	-0-			-0-
05	6479 X	5394	-0-	-1085	-0-	5394 2		N	-0-			-0-
06	6180 X	725	-0-	-5455	-0-	725 2		N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

01	1953 X	1892	-0-	-61	-0-	1892 2		N	-0-			5
02	3584 X	879	-0-	-2705	-0-	879 2		N	-0-			5
03	3007 X	1019	-0-	-1988	-0-	1006 2	13 9	N	12			17
04	2910 X	857	-0-	-2053	-0-	857 2		N	-0-			17
05	3007 X	992	-0-	-2015	-0-	992 2		N	-0-			17
06	1830 X	1369	-0-	-461	-0-	1369 2		N	-0-			17

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2		N	-0-			-0-
02	1372 N	1368	-0-	-4	-0-	1368 2		N	-0-			-0-
03	1612 N	1502	-0-	-110	-0-	1502 2		N	-0-			-0-
04	1650 N	1416	-0-	-234	-0-	1416 2		N	-0-			-0-
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		N	-0-			-0-
*06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		N	-0-			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428

01	2356 N	2185	-0-	-171	-0-	2185 2		N	-0-			-0-
02	1960 N	1843	-0-	-117	-0-	1843 2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1801	-0-	-183	-0-	1801 2		N	-0-			-0-
04	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 2		N	-0-			-0-
05	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	3072 2		N	-0-			-0-
*06	3000 N	3037	-0-	37	37	3037 2		N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

01	2108 N	1885	-0-	-223	-0-	1885 2		N	-0-			97
02	1904 N	1821	-0-	-83	-0-	1803 2	18 9	N	16			113
03	2108 N	1988	-0-	-120	-0-	1988 2		N	-0-			113
04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2		N	-0-			113
05	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2		N	-0-			113
06	1920 N	1366	-0-	-554	-0-	1366 2		N	-0-			113

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

01	2263 N	2115	-0-	-148	-0-	2115 2		N	-0-			145
02	2044 N	1940	-0-	-104	-0-	1940 2		N	-0-			145
03	2263 N	2138	-0-	-125	-0-	2138 2		N	-0-			145
04	2040 N	1890	-0-	-150	-0-	1890 2		N	-0-			145
05	2139 N	1928	-0-	-211	-0-	1928 2		N	-0-			145
*06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2		N	-0-			145

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596 X	3491	-0-	-105	-0-	3491	2			N	-0-					75
02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					75
03	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					75
04	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					75
05	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					75
*06	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					75

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2141	2	11	9	N	10					45
02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					45
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					45
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					45
05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					45
*06	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					45

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314

01	4278 X	4056	-0-	-222	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
02	3668 X	3660	-0-	-8	-0-	3649	2	11	9	N	10					10
03	4061 X	3962	-0-	-99	-0-	3898	2	64	9	N	58					68
04	3930 X	3697	-0-	-233	-0-	3684	2	13	9	N	12					80
05	4061 X	3947	-0-	-114	-0-	3947	2			N	-0-					80
06	3930 X	3769	-0-	-161	-0-	3769	2			N	-0-					80

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

01	4185 X	3433	-0-	-752	-0-	3433	2			N	-0-					52
02	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					52
03	4309 X	3893	-0-	-416	-0-	3893	2			N	-0-					52
04	4170 X	2563	-0-	-1607	-0-	2563	2			N	-0-					52
05	4309 X	4256	-0-	-53	-0-	4256	2			N	-0-					52
06	4170 X	2902	-0-	-1268	-0-	2902	2			N	-0-					52

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199

01	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	7363	2	8	9	N	7					109
02	7616 X	6542	-0-	-1074	-0-	6539	2	3	9	N	3					112
03	7936 X	6893	-0-	-1043	-0-	6893	2			N	-0-					112
04	7470 X	6330	-0-	-1140	-0-	6330	2			N	-0-					112
05	7719 X	6107	-0-	-1612	-0-	6107	2			N	-0-					112
06	7140 X	6021	-0-	-1119	-0-	6021	2			N	-0-					112

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483

01	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
02	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	5487 X	5280	-0-	-207	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
04	5310 X	4607	-0-	-703	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
05	5487 X	5340	-0-	-147	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
06	5310 X	4616	-0-	-694	-0-	4616	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

01	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					150
02	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					150
03	3689 X	3306	-0-	-383	-0-	3306	2			N	-0-					150
04	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4297	2	2	9	N	2					152
05	3999 X	3630	-0-	-369	-0-	3630	2			N	-0-					152
*06	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					152

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	411	-0-	-2472	-0-	410	2	1	9	N	1					8
02	1120	X	1088	-0-	-32	-0-	1088	2			N	-0-					8
03	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					8
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					8
05	3100	N	4768	-0-	1668	1668	4768	2			N	-0-					8
*06	3000	N	5147	-0-	2147	3815	5147	2			N	-0-					8

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					54
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					54
03	2046	N	1959	-0-	-87	-0-	1959	2			N	-0-					54
04	1770	N	1678	-0-	-92	-0-	1678	2			N	-0-					54
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					54
06	1890	N	1453	-0-	-437	-0-	1450	2	3	9	N	3					57

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

01	9734	X	8434	-0-	-1300	-0-	8434	2			N	-0-					152
02	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	2			N	-0-					152
03	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	2			N	-0-					152
04	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					152
05	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					152
*06	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					152

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

01	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					87
02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					87
03	4836	X	4197	-0-	-639	-0-	4197	2			N	-0-					87
04	4680	X	1983	-0-	-2697	-0-	1983	2			N	-0-					87
05	4836	X	4541	-0-	-295	-0-	4541	2			N	-0-					87
06	4680	X	4286	-0-	-394	-0-	4286	2			N	-0-					87

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					127
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					127
03	3224	X	3139	-0-	-85	-0-	3139	2			N	-0-					127
04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					127
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					127
*06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					127

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

01	5177	X	3983	-0-	-1194	-0-	3970	2	13	9	N	12					115
02	4676	X	3932	-0-	-744	-0-	3932	2			N	-0-					115
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					115
04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					115
05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					115
*06	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					115

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

01	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3298	2	6	9	N	5					190
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					190
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					190
04	2190	X	1989	-0-	-201	-0-	1989	2			N	-0-					190
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					190
06	2190	X	1511	-0-	-679	-0-	1511	2			N	-0-					190

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	2503	-0-	-1248	-0-	2503	2			N	-0-					105
02	3444 X	2542	-0-	-902	-0-	2542	2			N	-0-					105
03	3720 X	3126	-0-	-594	-0-	3126	2			N	-0-					105
04	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3466	2	4	9	N	4					109
05	3348 X	3027	-0-	-321	-0-	3027	2			N	-0-					109
06	3030 X	1274	-0-	-1756	-0-	1274	2			N	-0-					109

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389

01	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					152
02	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					152
03	2976 X	2905	-0-	-71	-0-	2905	2			N	-0-					152
04	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					152
05	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					152
*06	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3904	2	46	9	N	42					194

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

01	9765 X	6302	-0-	-3463	-0-	6302	2			N	-0-					147
02	9044 X	6101	-0-	-2943	-0-	6101	2			N	-0-					147
03	9982 X	5880	-0-	-4102	-0-	5880	2			N	-0-					147
04	9660 X	9137	-0-	-523	-0-	9137	2			N	-0-					147
05	10170 X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					147
*06	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			N	-0-					147

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

01	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-					114
02	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					114
03	1736 X	1731	-0-	-5	-0-	1731	2			N	-0-					114
04	1680 X	1233	-0-	-447	-0-	1233	2			N	-0-					114
05	1736 X	1510	-0-	-226	-0-	1507	2	3	9	N	3					117
06	1680 X	1329	-0-	-351	-0-	1329	2			N	-0-					117

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

01	9176 X	7978	-0-	-1198	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
02	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
03	7037 X	4367	-0-	-2670	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
04	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
05	7037 X	5887	-0-	-1150	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
*06	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	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

01	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					35
02	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					35
03	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					35
04	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					35
05	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					35
*06	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					35

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

01	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
02	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	1973	-0-	-2801	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
04	4620 X	2782	-0-	-1838	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
05	5301 X	4962	-0-	-339	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
06	5130 X	3436	-0-	-1694	-0-	3436	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 #: 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
01	11528 X	11528	-0-	-0-	-0-	11528	2			N	-0-					75
02	9856 X	9511	-0-	-345	-0-	9511	2			N	-0-					75
03	9920 X	7428	-0-	-2492	-0-	7428	2			N	-0-					75
04	10590 X	9727	-0-	-863	-0-	9727	2			N	-0-					75
05	10943 X	6222	-0-	-4721	-0-	6222	2			N	-0-					75
06	10590 X	9901	-0-	-689	-0-	9901	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

01	7347 X	6433	-0-	-914	-0-	6433	2			N	-0-					42
02	6552 X	5801	-0-	-751	-0-	5801	2			N	-0-					42
03	6851 X	6294	-0-	-557	-0-	6287	2	7	9	N	6					48
04	6630 X	5849	-0-	-781	-0-	5836	2	13	9	N	12					60
05	6820 X	6380	-0-	-440	-0-	6380	2			N	-0-					60
06	6240 X	5847	-0-	-393	-0-	5847	2			N	-0-					60

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

01	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4735	2	83	9	N	75					170
02	4732 X	3544	-0-	-1188	-0-	3529	2	15	9	N	14	167	1			17
03	5239 X	3682	-0-	-1557	-0-	3665	2	17	9	N	15					32
04	5070 X	3567	-0-	-1503	-0-	3492	2	75	9	N	68					100
05	4960 X	3568	-0-	-1392	-0-	3562	2	6	9	N	5					105
06	4650 X	3239	-0-	-1411	-0-	3180	2	59	9	N	54					159

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

01	3875 X	3465	-0-	-410	-0-	3465	2			N	-0-					48
02	3500 X	3076	-0-	-424	-0-	3076	2			N	-0-					48
03	3782 X	3396	-0-	-386	-0-	3396	2			N	-0-					48
04	3570 X	2809	-0-	-761	-0-	2809	2			N	-0-					48
05	3503 X	3355	-0-	-148	-0-	3355	2			N	-0-					48
06	3360 X	3033	-0-	-327	-0-	3033	2			N	-0-					48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

01	1519 N	1382	-0-	-137	-0-	1382	2			N	-0-					77
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					77
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1468	2	68	9	N	62					139
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					139
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					139
*06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					139

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

01	3410 X	2515	-0-	-895	-0-	2515	2			N	-0-					82
02	3080 X	1694	-0-	-1386	-0-	1694	2			N	-0-					82
03	3410 X	2542	-0-	-868	-0-	2542	2			N	-0-					82
04	3300 X	3064	-0-	-236	-0-	3064	2			N	-0-					82
05	3410 X	2859	-0-	-551	-0-	2859	2			N	-0-					82
*06	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					82

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

01	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					128
02	4396 X	2683	-0-	-1713	-0-	2683	2			N	-0-					128
03	4092 X	1771	-0-	-2321	-0-	1771	2			N	-0-					128
04	3300 X	931	-0-	-2369	-0-	931	2			N	-0-					128
05	2976 X	869	-0-	-2107	-0-	869	2			N	-0-					128
06	2880 X	1037	-0-	-1843	-0-	1037	2			N	-0-					128

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061 X	3917	-0-	-144	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
02	3780 X	3562	-0-	-218	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
03	4092 X	3952	-0-	-140	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	3784	-0-	-56	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
05	3937 X	3882	-0-	-55	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
06	3810 X	3803	-0-	-7	-0-	3753	2	50	9	N	45					45

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

01	3162 X	2939	-0-	-223	-0-	2939	2			N	-0-					15
02	2772 X	2536	-0-	-236	-0-	2536	2			N	-0-					15
03	3069 X	2365	-0-	-704	-0-	2365	2			N	-0-					15
04	2970 X	2363	-0-	-607	-0-	2363	2			N	-0-					15
05	3069 X	1482	-0-	-1587	-0-	1482	2			N	-0-					15
06	2850 X	1297	-0-	-1553	-0-	1297	2			N	-0-					15

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

01	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1007	2	10	9	N	9					47
02	1848 N	337	-0-	-1511	-0-	334	2	3	9	N	3					50
03	3100 N	3541	-0-	441	441	3541	2			N	-0-					50
04	2962 N	2521	-0-	-441	-0-	2521	2			N	-0-					50
05	3100 N	3366	-0-	266	266	3366	2			N	-0-					50
*06	3177 X	2911	-0-	-266	-0-	2911	2			N	-0-					50

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

01	3255 X	2975	-0-	-280	-0-	2975	2			N	-0-					67
02	3108 X	2069	-0-	-1039	-0-	2069	2			N	-0-					67
03	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					67
04	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					67
05	3441 X	2673	-0-	-768	-0-	2673	2			N	-0-					67
06	3330 X	68	-0-	-3262	-0-	68	2			N	-0-					67

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

01	3658 X	3525	-0-	-133	-0-	3525	2			N	-0-					154
02	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					154
03	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					154
04	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					154
05	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					154
06	3600 X	3198	-0-	-402	-0-	3198	2			N	-0-					154

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

01	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4297	2	3	9	N	3					142
02	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					142
03	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					142
04	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					142
05	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					142
06	3150 X	3104	-0-	-46	-0-	3104	2			N	-0-					142

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

01	5797 X	4869	-0-	-928	-0-	4869	2			N	-0-					131
02	4564 X	3777	-0-	-787	-0-	3777	2			N	-0-					131
03	5053 X	442	-0-	-4611	-0-	442	2			N	-0-					131
04	4890 X	1693	-0-	-3197	-0-	1693	2			N	-0-					131
05	4867 X	2900	-0-	-1967	-0-	2900	2			N	-0-					131
06	4710 X	2809	-0-	-1901	-0-	2809	2			N	-0-					131

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	7657	X	3139	-0-	-4518	-0-	3139	2			N	-0-					87
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					87
03	4867	X	2768	-0-	-2099	-0-	2768	2			N	-0-					87
04	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			N	-0-					87
05	4867	X	4670	-0-	-197	-0-	4670	2			N	-0-					87
*06	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					87

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					75
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					75
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					75
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					75
05	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					75
06	2100	N	1925	-0-	-175	-0-	1925	2			N	-0-					75

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

01	6541	X	4502	-0-	-2039	-0-	4502	2			N	-0-					105
02	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					105
03	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					105
04	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					105
05	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	2			N	-0-					105
06	7560	X	7442	-0-	-118	-0-	7442	2			N	-0-					105

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

01	8215	X	7603	-0-	-612	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6919	-0-	-221	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7581	-0-	-138	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7380	-0-	-90	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7597	-0-	-122	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7330	-0-	-80	-0-	7330	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

01	4712	X	4111	-0-	-601	-0-	4109	2	2	9	N	2					122
02	3976	X	3950	-0-	-26	-0-	3950	2			N	-0-					122
03	4402	X	3648	-0-	-754	-0-	3648	2			N	-0-					122
04	3990	X	3648	-0-	-342	-0-	3648	2			N	-0-					122
05	4371	X	3550	-0-	-821	-0-	3550	2			N	-0-					122
06	4230	X	3435	-0-	-795	-0-	3435	2			N	-0-					122

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

01	982	N	316	-0-	-666	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
04	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
05	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	X	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

01	2480	N	1828	-0-	-652	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1892	-0-	-292	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2055	-0-	-239	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
*06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	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 #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3206	-0-	-1010	-0-	3206	2			N	-0-					135
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					135
03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					135
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					135
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					135
*06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					135

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

01	8184	X	6994	-0-	-1190	-0-	6994	2			N	-0-					36
02	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					36
03	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					36
04	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					36
05	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					36
*06	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	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

01	5549	X	4947	-0-	-602	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4416	-0-	-512	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4823	-0-	-540	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4803	-0-	-387	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4967	-0-	-117	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4718	-0-	-82	-0-	4718	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

01	4464	X	4093	-0-	-371	-0-	4093	2			N	-0-					146
02	3892	X	3264	-0-	-628	-0-	3264	2			N	-0-					146
03	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					146
04	4050	X	3551	-0-	-499	-0-	3551	2			N	-0-					146
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					146
06	4170	X	4130	-0-	-40	-0-	4130	2			N	-0-					146

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

01	7378	X	6092	-0-	-1286	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5501	-0-	-967	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5512	-0-	-1525	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5357	-0-	-1183	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5202	-0-	-1091	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4965	-0-	-945	-0-	4965	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

01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4246	2	1	9	N	1					145
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					145
03	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					145
04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					145
05	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					145
*06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					145

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

01	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					20
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					20
03	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					20
04	4560	X	4067	-0-	-493	-0-	4067	2			N	-0-					20
05	4712	X	1505	-0-	-3207	-0-	1505	2			N	-0-					20
*06	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					20

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 #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022 X	4623	-0-	-399	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
02	4648 X	4141	-0-	-507	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
03	4898 X	4188	-0-	-710	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
04	4740 X	4230	-0-	-510	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
05	4681 X	4247	-0-	-434	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
06	4470 X	4097	-0-	-373	-0-	4097	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

01	7006 X	5993	-0-	-1013	-0-	5993	2			N	-0-					32
02	8456 X	5987	-0-	-2469	-0-	5985	2	2	9	N	2					34
03	8804 X	8731	-0-	-73	-0-	8731	2			N	-0-					34
04	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					34
05	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2			N	-0-					34
06	8460 X	7784	-0-	-676	-0-	7784	2			N	-0-					34

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

01	4898 X	3385	-0-	-1513	-0-	3385	2			N	-0-					75
02	4396 X	4075	-0-	-321	-0-	4075	2			N	-0-					75
03	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					75
04	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					75
05	4526 X	4288	-0-	-238	-0-	4288	2			N	-0-					75
06	4620 X	4337	-0-	-283	-0-	4337	2			N	-0-					75

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

01	3844 X	3455	-0-	-389	-0-	3455	2			N	-0-					10
02	3472 X	3236	-0-	-236	-0-	3236	2			N	-0-					10
03	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					10
04	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3826	2	53	9	N	48					58
05	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					58
06	3750 X	3734	-0-	-16	-0-	3734	2			N	-0-					58

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

01	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2861	2	73	9	N	66	180	1			39
02	2492 N	2451	-0-	-41	-0-	2436	2	15	9	N	14					53
03	2759 N	2461	-0-	-298	-0-	2439	2	22	9	N	20					73
04	2670 N	2604	-0-	-66	-0-	2521	2	83	9	N	75					148
05	2728 N	2645	-0-	-83	-0-	2598	2	47	9	N	43					191
*06	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2562	2	28	9	N	25	175	1			41

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

01	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					171
02	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					171
03	3782 X	3764	-0-	-18	-0-	3764	2			N	-0-					171
04	3660 X	3533	-0-	-127	-0-	3533	2			N	-0-					171
05	3782 X	3588	-0-	-194	-0-	3588	2			N	-0-					171
06	3660 X	3460	-0-	-200	-0-	3460	2			N	-0-					171

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

01	4526 X	3825	-0-	-701	-0-	3797	2	28	9	N	25					112
02	4088 X	3572	-0-	-516	-0-	3571	2	1	9	N	1					113
03	4464 X	2868	-0-	-1596	-0-	2868	2			N	-0-					113
04	4320 X	2125	-0-	-2195	-0-	2125	2			N	-0-					113
05	3968 X	2210	-0-	-1758	-0-	2210	2			N	-0-					113
06	3840 X	2517	-0-	-1323	-0-	2425	2	92	9	N	84	172	1			25

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5716 2		N	-0-			20
02	6244 X	4477	-0-	-1767	-0-	4477 2		N	-0-			20
03	6231 X	5155	-0-	-1076	-0-	5155 2		N	-0-			20
04	6030 X	3962	-0-	-2068	-0-	3962 2		N	-0-			20
05	5704 X	4526	-0-	-1178	-0-	4526 2		N	-0-			20
06	5520 X	4462	-0-	-1058	-0-	4462 2		N	-0-			20

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

01	5270 X	5129	-0-	-141	-0-	5129 2		N	-0-			-0-
02	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573 2		N	-0-			-0-
03	4991 X	4875	-0-	-116	-0-	4875 2		N	-0-			-0-
04	4830 X	4638	-0-	-192	-0-	4638 2		N	-0-			-0-
05	4991 X	4956	-0-	-35	-0-	4956 2		N	-0-			-0-
06	4830 X	3880	-0-	-950	-0-	3880 2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

01	6417 X	4242	-0-	-2175	-0-	4242 2		N	-0-			93
02	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505 2		N	-0-			93
03	5704 X	5251	-0-	-453	-0-	5251 2		N	-0-			93
04	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6840 2	2 9	N	2			95
05	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114 2		N	-0-			95
06	5520 X	4081	-0-	-1439	-0-	4068 2	13 9	N	12			107

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

01	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6851 2		N	-0-			-0-
02	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5973 2		N	-0-			-0-
03	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6383 2		N	-0-			-0-
04	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6269 2		N	-0-			-0-
05	6293 X	6267	-0-	-26	-0-	6267 2		N	-0-			-0-
06	6090 X	5909	-0-	-181	-0-	5909 2		N	-0-			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501

01	7316 X	2837	-0-	-4479	-0-	2837 2		N	-0-			31
02	6048 X	4129	-0-	-1919	-0-	4129 2		N	-0-			31
03	6696 X	3736	-0-	-2960	-0-	3736 2		N	-0-			31
04	4980 X	2510	-0-	-2470	-0-	2510 2		N	-0-			31
05	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760 2		N	-0-			31
*06	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	7849 2		N	-0-			31

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

01	3441 X	2773	-0-	-668	-0-	2773 2		N	-0-			50
02	2996 X	2798	-0-	-198	-0-	2798 2		N	-0-			50
03	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 2		N	-0-			50
04	3060 X	2977	-0-	-83	-0-	2977 2		N	-0-			50
05	3100 X	2645	-0-	-455	-0-	2645 2		N	-0-			50
06	3210 X	2501	-0-	-709	-0-	2501 2		N	-0-			50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

01	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000 2		N	-0-			-0-
02	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667 2		N	-0-			-0-
03	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136 2		N	-0-			-0-
04	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989 2		N	-0-			-0-
05	4681 X	3330	-0-	-1351	-0-	3330 2		N	-0-			-0-
06	4530 X	2840	-0-	-1690	-0-	2840 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 #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 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
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					42
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					42
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					42
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					42
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					42
*06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					42

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 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
01	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	18443	2			N	-0-					-0-
02	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	17730	2			N	-0-					-0-
03	22431	X	22431	-0-	-0-	-0-	22431	2			N	-0-					-0-
04	17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	17828	2			N	-0-					-0-
05	18906	X	18906	-0-	-0-	-0-	18906	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	14051	-0-	-3379	-0-	14051	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					18
02	3024	X	2166	-0-	-858	-0-	2166	2			N	-0-					18
03	3348	X	2453	-0-	-895	-0-	2453	2			N	-0-					18
04	2820	X	2395	-0-	-425	-0-	2395	2			N	-0-					18
05	2914	X	2823	-0-	-91	-0-	2823	2			N	-0-					18
*06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 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
01	3317	X	2540	-0-	-777	-0-	2540	2			N	-0-					102
02	2828	X	1534	-0-	-1294	-0-	1534	2			N	-0-					102
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					102
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					102
05	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					102
*06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					102

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
01	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1585	2	14	9	N	13	70	1			81
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					81
03	1612	N	1379	-0-	-233	-0-	1379	2			N	-0-					81
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					81
05	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1551	2			N	-0-					81
*06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					81

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5567	-0-	-257	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6056	-0-	-392	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	1989	-0-	-4251	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	3641	-0-	-2590	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
*06	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
*06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022 X	4552	-0-	-470	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
02	4424 X	4063	-0-	-361	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
03	4898 X	4210	-0-	-688	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
04	4740 X	3734	-0-	-1006	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
05	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
*06	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

01	3720 X	3384	-0-	-336	-0-	3384	2			N	-0-					163
02	3304 X	3136	-0-	-168	-0-	3136	2			N	-0-					163
03	3565 X	3278	-0-	-287	-0-	3278	2			N	-0-					163
04	3300 X	3252	-0-	-48	-0-	3252	2			N	-0-					163
05	3472 X	2199	-0-	-1273	-0-	2199	2			N	-0-					163
06	3360 X	1879	-0-	-1481	-0-	1879	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

01	3379 X	1448	-0-	-1931	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	3724 X	1201	-0-	-2523	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03	4123 X	797	-0-	-3326	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	3060 X	371	-0-	-2689	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
*06	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

01	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					42
02	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					42
03	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	2920	2	121	9	N	110					152
04	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					152
05	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					152
*06	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					152

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

01	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					62
02	5460 X	5030	-0-	-430	-0-	5030	2			N	-0-					62
03	5983 X	5666	-0-	-317	-0-	5666	2			N	-0-					62
04	5850 X	4796	-0-	-1054	-0-	4796	2			N	-0-					62
05	6045 X	4270	-0-	-1775	-0-	4270	2			N	-0-					62
06	5850 X	5718	-0-	-132	-0-	5718	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

01	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					39
02	4648 X	3770	-0-	-878	-0-	3770	2			N	-0-					39
03	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					39
04	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					39
05	5146 X	5027	-0-	-119	-0-	5027	2			N	-0-					39
06	4980 X	4471	-0-	-509	-0-	4471	2			N	-0-					39

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

01	4495 X	4413	-0-	-82	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
02	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
03	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	4068	-0-	-72	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
05	4278 X	4120	-0-	-158	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
06	4140 X	4015	-0-	-125	-0-	4015	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309 X	3814	-0-	-495	-0-	3814	2			N	-0-					70
02	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					70
03	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					70
04	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					70
05	4123 X	3829	-0-	-294	-0-	3829	2			N	-0-					70
*06	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					70

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

01	6107 X	5501	-0-	-606	-0-	5501	2			N	-0-					140
02	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					140
03	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2			N	-0-					140
04	4500 X	3856	-0-	-644	-0-	3856	2			N	-0-					140
05	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					140
*06	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					140

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

01	9393 X	8937	-0-	-456	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
02	8372 X	7826	-0-	-546	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
03	9269 X	8441	-0-	-828	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
04	8850 X	8109	-0-	-741	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
05	9052 X	8448	-0-	-604	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
06	8640 X	8209	-0-	-431	-0-	8209	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

01	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
02	5096 X	5052	-0-	-44	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
03	5642 X	5365	-0-	-277	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
04	5490 X	5400	-0-	-90	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
05	5673 X	5209	-0-	-464	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
*06	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

01	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2636	2	9	9	N	8	104	1			18
02	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					18
03	2604 N	2074	-0-	-530	-0-	2074	2			N	-0-					18
04	2550 N	2241	-0-	-309	-0-	2241	2			N	-0-					18
05	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					18
*06	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					18

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

01	1550 N	1217	-0-	-333	-0-	1217	2			N	-0-					93
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					93
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					93
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					93
05	3100 N	3131	-0-	31	31	3131	2			N	-0-					93
*06	2333 N	2302	-0-	-31	-0-	2302	2			N	-0-					93

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

01	4960 X	4299	-0-	-661	-0-	4299	2			N	-0-					70
02	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					70
03	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					70
04	4050 X	3982	-0-	-68	-0-	3982	2			N	-0-					70
05	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					70
*06	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					70

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	3168	-0-	-335	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
02	3164 X	2811	-0-	-353	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
03	3410 X	3124	-0-	-286	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
04	3240 X	3032	-0-	-208	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	3103	-0-	-90	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
06	3060 X	3056	-0-	-4	-0-	3056	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

01	7774 X	3938	-0-	-3836	-0-	3938	2			N	-0-					15
02	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					15
03	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					15
04	2880 X	1444	-0-	-1436	-0-	1444	2			N	-0-					15
05	2976 X	1342	-0-	-1634	-0-	1342	2			N	-0-					15
06	2880 X	2335	-0-	-545	-0-	2335	2			N	-0-					15

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

01	11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	11818	2			N	-0-					105
02	10640 X	9459	-0-	-1181	-0-	9459	2			N	-0-					105
03	11625 X	11155	-0-	-470	-0-	11155	2			N	-0-					105
04	11400 X	7118	-0-	-4282	-0-	7118	2			N	-0-					105
05	11780 X	5585	-0-	-6195	-0-	5585	2			N	-0-					105
06	11400 X	5610	-0-	-5790	-0-	5610	2			N	-0-					105

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

01	4588 X	3772	-0-	-816	-0-	3772	2			N	-0-					70
02	4060 X	3953	-0-	-107	-0-	3953	2			N	-0-					70
03	4495 X	4358	-0-	-137	-0-	4358	2			N	-0-					70
04	4350 X	3355	-0-	-995	-0-	3334	2	21	9	N	19					89
05	4371 X	3991	-0-	-380	-0-	3991	2			N	-0-					89
06	4230 X	3032	-0-	-1198	-0-	3032	2			N	-0-					89

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

01	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
02	7952 X	6886	-0-	-1066	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
03	8618 X	7824	-0-	-794	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
04	8340 X	6696	-0-	-1644	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
05	8060 X	2414	-0-	-5646	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
06	7800 X	3397	-0-	-4403	-0-	3397	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

01	5735 X	5414	-0-	-321	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
02	5208 X	4382	-0-	-826	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
03	5766 X	4878	-0-	-888	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
04	5580 X	5234	-0-	-346	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
05	5456 X	5125	-0-	-331	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
*06	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	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

01	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
02	4592 X	4589	-0-	-3	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
03	5022 X	4960	-0-	-62	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
04	4920 X	4671	-0-	-249	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
05	5084 X	4760	-0-	-324	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
06	4920 X	4521	-0-	-399	-0-	4521	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5642 X	5536	-0-	-106	-0-	5536 2		N	-0-			195
02	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075 2		N	-0-			195
03	5456 X	4975	-0-	-481	-0-	4975 2		N	-0-			195
04	5280 X	4810	-0-	-470	-0-	4810 2		N	-0-			195
05	5456 X	5165	-0-	-291	-0-	5165 2		N	-0-			195
06	5280 X	3543	-0-	-1737	-0-	3543 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

01	1767 N	1443	-0-	-324	-0-	1443 2		N	-0-			-0-
02	1176 N	1003	-0-	-173	-0-	1003 2		N	-0-			-0-
03	1457 N	1414	-0-	-43	-0-	1414 2		N	-0-			-0-
04	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2		N	-0-			-0-
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-			-0-
06	1380 N	1011	-0-	-369	-0-	1011 2		N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

01	3069 X	3026	-0-	-43	-0-	3020 2	6 9	N	5			23
02	2828 X	2789	-0-	-39	-0-	2789 2		N	-0-			23
03	3069 X	2633	-0-	-436	-0-	2633 2		N	-0-			23
04	2970 X	2812	-0-	-158	-0-	2812 2		N	-0-			23
05	3100 X	3061	-0-	-39	-0-	3061 2		N	-0-			23
06	3000 X	1634	-0-	-1366	-0-	1634 2		N	-0-			23

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

01	3875 X	1771	-0-	-2104	-0-	1771 2		N	-0-			-0-
02	5460 X	4927	-0-	-533	-0-	4927 2		N	-0-			-0-
03	5239 X	4722	-0-	-517	-0-	4722 2		N	-0-			-0-
04	5070 X	4166	-0-	-904	-0-	4166 2		N	-0-			-0-
05	5456 X	4150	-0-	-1306	-0-	4150 2		N	-0-			-0-
06	5280 X	3537	-0-	-1743	-0-	3537 2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

01	5983 X	5537	-0-	-446	-0-	5537 2		N	-0-			13
02	5488 X	5072	-0-	-416	-0-	5072 2		N	-0-			13
03	5859 X	5034	-0-	-825	-0-	5034 2		N	-0-			13
04	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903 2		N	-0-			13
05	5611 X	4895	-0-	-716	-0-	4895 2		N	-0-			13
*06	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5844 2		N	-0-			13

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-			-0-
02	868 N	768	-0-	-100	-0-	768 2		N	-0-			-0-
03	899 N	792	-0-	-107	-0-	792 2		N	-0-			-0-
04	840 N	763	-0-	-77	-0-	763 2		N	-0-			-0-
05	837 N	804	-0-	-33	-0-	804 2		N	-0-			-0-
*06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 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

01	6820 X	5098	-0-	-1722	-0-	5098 2		N	-0-			-0-
02	6132 X	5558	-0-	-574	-0-	5558 2		N	-0-			-0-
03	6696 X	5769	-0-	-927	-0-	5769 2		N	-0-			-0-
04	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6632 2		N	-0-			-0-
05	6696 X	5407	-0-	-1289	-0-	5407 2		N	-0-			-0-
06	5970 X	3382	-0-	-2588	-0-	3382 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5840	-0-	-639	-0-	5840	2			N	-0-					39
02	6412	X	2717	-0-	-3695	-0-	2717	2			N	-0-					39
03	7099	X	6027	-0-	-1072	-0-	5958	2	69	9	N	63					102
04	5640	X	4665	-0-	-975	-0-	4665	2			N	-0-					102
05	5828	X	5523	-0-	-305	-0-	5523	2			N	-0-					102
06	5820	X	5109	-0-	-711	-0-	5109	2			N	-0-					102

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2554	-0-	-566	-0-	2554	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					92
02	1232	N	763	-0-	-469	-0-	763	2			N	-0-					92
03	1364	N	351	-0-	-1013	-0-	351	2			N	-0-					92
04	1170	N	593	-0-	-577	-0-	593	2			N	-0-					92
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					92
06	330	N	69	-0-	-261	-0-	69	2			N	-0-					92

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

01	13516	X	11700	-0-	-1816	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	12848	-0-	-60	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	13095	-0-	-1041	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	11699	-0-	-1531	-0-	11699	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	12796	-0-	-1433	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	11534	-0-	-2236	-0-	11534	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

01	5301	X	5016	-0-	-285	-0-	5016	2			N	-0-					67
02	4900	X	4489	-0-	-411	-0-	4489	2			N	-0-					67
03	5239	X	4851	-0-	-388	-0-	4851	2			N	-0-					67
04	4860	X	4610	-0-	-250	-0-	4610	2			N	-0-					67
05	5022	X	4822	-0-	-200	-0-	4822	2			N	-0-					67
06	4860	X	4658	-0-	-202	-0-	4658	2			N	-0-					67

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

01	5518	X	5050	-0-	-468	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4182	-0-	-802	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4656	-0-	-583	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5209	-0-	-30	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
*06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

01	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					127
02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					127
03	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					127
04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					127
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					127
*06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					127

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					18
02	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					18
03	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					18
04	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					18
05	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					18
*06	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					18

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

01	6355 X	6299	-0-	-56	-0-	6299	2			N	-0-					173
02	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					173
03	6293 X	5958	-0-	-335	-0-	5958	2			N	-0-					173
04	6090 X	5717	-0-	-373	-0-	5717	2			N	-0-					173
05	6293 X	5299	-0-	-994	-0-	5299	2			N	-0-					173
06	6090 X	5828	-0-	-262	-0-	5828	2			N	-0-					173

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

01	3565 X	2986	-0-	-579	-0-	2986	2			N	-0-					90
02	2968 X	2681	-0-	-287	-0-	2681	2			N	-0-					90
03	3286 X	2791	-0-	-495	-0-	2791	2			N	-0-					90
04	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					90
05	2976 X	2734	-0-	-242	-0-	2734	2			N	-0-					90
06	2880 X	1886	-0-	-994	-0-	1886	2			N	-0-					90

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

01	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					58
02	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					58
03	3193 X	3065	-0-	-128	-0-	3065	2			N	-0-					58
04	3090 X	3050	-0-	-40	-0-	3050	2			N	-0-					58
05	3193 X	2985	-0-	-208	-0-	2985	2			N	-0-					58
06	3090 X	2979	-0-	-111	-0-	2979	2			N	-0-					58

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735

01	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
02	6664 X	5264	-0-	-1400	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
03	6789 X	5554	-0-	-1235	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
04	6120 X	5326	-0-	-794	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
05	6014 X	5426	-0-	-588	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
06	5640 X	4115	-0-	-1525	-0-	4115	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

01	4402 X	3785	-0-	-617	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
02	3920 X	3816	-0-	-104	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	4128	-0-	-119	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
04	4080 X	3923	-0-	-157	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
05	4216 X	3817	-0-	-399	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	3910	-0-	-170	-0-	3910	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803

01	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
02	6048 X	5895	-0-	-153	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
03	6696 X	6492	-0-	-204	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
04	6480 X	6314	-0-	-166	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
05	6696 X	6560	-0-	-136	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
06	6360 X	6314	-0-	-46	-0-	6314	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2135	-0-	-1585	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	1624	-0-	-1232	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1972	-0-	-508	-0-	1928	2	44	9	N	40					40
04	2340	X	1988	-0-	-352	-0-	1955	2	33	9	N	30					70
05	2387	X	1761	-0-	-626	-0-	1761	2			N	-0-					70
06	2070	X	1739	-0-	-331	-0-	1739	2			N	-0-					70

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	7768	-0-	-1377	-0-	7768	2			N	-0-					80
02	7056	X	6839	-0-	-217	-0-	6839	2			N	-0-					80
03	7812	X	7265	-0-	-547	-0-	7265	2			N	-0-					80
04	7560	X	7291	-0-	-269	-0-	7291	2			N	-0-					80
05	7812	X	7424	-0-	-388	-0-	7344	2	80	9	N	73					153
06	7530	X	7139	-0-	-391	-0-	7083	2	56	9	N	51	174	1			30

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4031	-0-	-340	-0-	4031	2			N	-0-					25
02	3920	X	3465	-0-	-455	-0-	3465	2			N	-0-					25
03	4340	X	3885	-0-	-455	-0-	3885	2			N	-0-					25
04	4200	X	3849	-0-	-351	-0-	3849	2			N	-0-					25
05	4340	X	3762	-0-	-578	-0-	3762	2			N	-0-					25
06	3900	X	3614	-0-	-286	-0-	3614	2			N	-0-					25

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
02	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
03	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
04	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
05	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
*06	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	19944	-0-	19944	39350	19944	2			N	-0-					-0-
02	1800	N	28220	-0-	26420	65770	28220	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	20371	-0-	17271	83041	20371	2			N	-0-					-0-
04	103759	X	20718	-0-	-83041	-0-	20718	2			N	-0-					-0-
05	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
*06	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2936	-0-	-214	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2060	-0-	-1195	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
*06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1937	-0-	-450	-0-	1937	2			N	-0-					82
02	2044	N	2041	-0-	-3	-0-	2041	2			N	-0-					82
03	2263	N	2216	-0-	-47	-0-	2216	2			N	-0-					82
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					82
05	2263	N	1992	-0-	-271	-0-	1992	2			N	-0-					82
06	2130	N	2057	-0-	-73	-0-	2057	2			N	-0-					82

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	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

01	3100	N	4648	-0-	1548	3114	4648	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3293	-0-	493	3607	3293	2			N	-0-					-0-
03	7860	X	4253	-0-	-3607	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
*06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

01	9207	X	8821	-0-	-386	-0-	8821	2			N	-0-					107
02	8316	X	7371	-0-	-945	-0-	7371	2			N	-0-					107
03	9114	X	8055	-0-	-1059	-0-	8055	2			N	-0-					107
04	8820	X	7759	-0-	-1061	-0-	7759	2			N	-0-					107
05	8897	X	8018	-0-	-879	-0-	8018	2			N	-0-					107
06	8550	X	7762	-0-	-788	-0-	7762	2			N	-0-					107

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-					17
02	5348	X	4719	-0-	-629	-0-	4719	2			N	-0-					17
03	5580	X	5134	-0-	-446	-0-	5134	2			N	-0-					17
04	5310	X	4889	-0-	-421	-0-	4889	2			N	-0-					17
05	5301	X	4908	-0-	-393	-0-	4908	2			N	-0-					17
06	5130	X	4665	-0-	-465	-0-	4665	2			N	-0-					17

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

01	2511	N	2397	-0-	-114	-0-	2397	2			N	-0-					43
02	2240	N	2151	-0-	-89	-0-	2151	2			N	-0-					43
03	2387	N	2347	-0-	-40	-0-	2347	2			N	-0-					43
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					43
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					43
06	2280	N	1983	-0-	-297	-0-	1983	2			N	-0-					43

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

01	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2			N	-0-					57
02	7448	X	6705	-0-	-743	-0-	6705	2			N	-0-					57
03	8029	X	7084	-0-	-945	-0-	7084	2			N	-0-					57
04	7170	X	6819	-0-	-351	-0-	6819	2			N	-0-					57
05	7409	X	5808	-0-	-1601	-0-	5808	2			N	-0-					57
06	7170	X	7026	-0-	-144	-0-	7026	2			N	-0-					57

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 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
01	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2821	-0-	21	21	2821	2			N	-0-					-0-
03	2875 N	2854	-0-	-21	-0-	2821	2	33	9	N	30					30
04	2700 N	1643	-0-	-1057	-0-	1643	2			N	-0-					30
05	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					30
*06	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					30

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

01	5642 X	3009	-0-	-2633	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
02	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
03	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
04	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
05	3162 X	638	-0-	-2524	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*06	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

01	6944 X	6825	-0-	-119	-0-	6825	2			N	-0-					42
02	6272 X	6056	-0-	-216	-0-	6056	2			N	-0-					42
03	6944 X	5992	-0-	-952	-0-	5992	2			N	-0-					42
04	6720 X	4362	-0-	-2358	-0-	4362	2			N	-0-					42
05	6944 X	6364	-0-	-580	-0-	6364	2			N	-0-					42
06	6600 X	5327	-0-	-1273	-0-	5327	2			N	-0-					42

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

01	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
02	3164 X	1906	-0-	-1258	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	1723	-0-	-1780	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	1461	-0-	-1929	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	560	-0-	-2633	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	2760 X	1330	-0-	-1430	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

01	4123 X	3446	-0-	-677	-0-	3446	2			N	-0-					88
02	3556 X	2988	-0-	-568	-0-	2988	2			N	-0-					88
03	3813 X	3310	-0-	-503	-0-	3293	2	17	9	N	15					103
04	3570 X	3107	-0-	-463	-0-	3107	2			N	-0-					103
05	3596 X	3144	-0-	-452	-0-	3144	2			N	-0-					103
06	3330 X	2993	-0-	-337	-0-	2993	2			N	-0-					103

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

01	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					145
02	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					145
03	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					145
04	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					145
05	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					145
*06	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					145

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

01	6479 X	6308	-0-	-171	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
02	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
03	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
04	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
05	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
*06	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804 X	8264	-0-	-540	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
02	7924 X	7418	-0-	-506	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
03	8680 X	8424	-0-	-256	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
04	8220 X	8070	-0-	-150	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
05	8463 X	8130	-0-	-333	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
06	8160 X	7946	-0-	-214	-0-	7946	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

01	5487 X	4888	-0-	-599	-0-	4888	2			N	-0-					61
02	4788 X	3627	-0-	-1161	-0-	3627	2			N	-0-					61
03	5270 X	4566	-0-	-704	-0-	4549	2	17	9	N	15					76
04	5100 X	4642	-0-	-458	-0-	4617	2	25	9	N	23					99
05	5239 X	4880	-0-	-359	-0-	4880	2			N	-0-					99
06	4740 X	4706	-0-	-34	-0-	4678	2	28	9	N	25					124

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

01	4836 X	4023	-0-	-813	-0-	4023	2			N	-0-					162
02	4228 X	3103	-0-	-1125	-0-	3103	2			N	-0-					162
03	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4728	2	39	9	N	35					197
04	4290 X	4141	-0-	-149	-0-	4141	2			N	-0-					197
05	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					197
*06	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					197

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

01	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					53
02	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					53
03	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					53
04	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					53
05	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					53
06	3330 X	2729	-0-	-601	-0-	2729	2			N	-0-					53

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

01	3007 X	2975	-0-	-32	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
02	2660 N	2388	-0-	-272	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
03	2945 N	2779	-0-	-166	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
04	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
05	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
*06	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

01	3813 X	370	-0-	-3443	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	6244 X	327	-0-	-5917	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1085 X	320	-0-	-765	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*06	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	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

01	3565 X	3448	-0-	-117	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
02	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3382	2	52	9	N	47					47
04	3150 X	3058	-0-	-92	-0-	3058	2			N	-0-					47
05	3255 X	2996	-0-	-259	-0-	2996	2			N	-0-					47
*06	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					47

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					105
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					105
03	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	1939	2			N	-0-					105
04	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	1828	2			N	-0-					105
05	2201	N	2083	-0-	-118	-0-	2083	2			N	-0-					105
06	1890	N	1220	-0-	-670	-0-	1145	2	75	9	N	68					173

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
*06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

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
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					32
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					32
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2407	2	3	9	N	3					35
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					35
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					35
*06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					35

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	476	N	447	-0-	-29	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	589	N	448	-0-	-141	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	570	N	282	-0-	-288	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	496	N	339	-0-	-157	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	420	N	214	-0-	-206	-0-	214	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					60
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					60
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					60
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					60
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					60
*06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					60

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 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
01	8060	X	3715	-0-	-4345	-0-	3715	2			N	-0-					47
02	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					47
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					47
04	3390	X	3054	-0-	-336	-0-	3054	2			N	-0-					47
05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					47
*06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					47

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5273	2	15	9	N	14					160
02	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	11670	2			N	-0-					160
03	3813	X	3277	-0-	-536	-0-	3277	2			N	-0-					160
04	3690	X	2475	-0-	-1215	-0-	2475	2			N	-0-					160
05	14536	X	14536	-0-	-0-	-0-	14536	2			N	-0-					160
*06	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	2			N	-0-					160

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665 X	5955	-0-	-710	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
02	5796 X	5401	-0-	-395	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
03	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
04	5850 X	5395	-0-	-455	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
05	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
*06	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

01	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					120
02	9632 X	6513	-0-	-3119	-0-	6513	2			N	-0-					120
03	8556 X	4511	-0-	-4045	-0-	4511	2			N	-0-					120
04	7170 X	3209	-0-	-3961	-0-	3205	2	4	9	N	4					124
05	7409 X	4545	-0-	-2864	-0-	4545	2			N	-0-					124
06	7170 X	4297	-0-	-2873	-0-	4297	2			N	-0-					124

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

01	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
02	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
03	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
04	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
05	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
*06	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

01	2759 N	2594	-0-	-165	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
02	2520 N	2514	-0-	-6	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
03	2790 N	2575	-0-	-215	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
04	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
05	2790 N	2549	-0-	-241	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
*06	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

01	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
02	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
03	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	8821	2	55	9	N	50					50
04	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	8587	2	22	9	N	20					70
05	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	2			N	-0-					70
*06	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					70

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

01	7285 X	5045	-0-	-2240	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
02	6076 X	4815	-0-	-1261	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
03	5859 X	5428	-0-	-431	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
04	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
05	5487 X	5011	-0-	-476	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
06	5250 X	4290	-0-	-960	-0-	4290	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

01	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2363	2	2	9	N	2					130
02	2492 N	2291	-0-	-201	-0-	2291	2			N	-0-					130
03	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					130
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					130
05	2542 N	2325	-0-	-217	-0-	2325	2			N	-0-					130
06	2550 N	2318	-0-	-232	-0-	2318	2			N	-0-					130

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317 X	3236	-0-	-81	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
02	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
03	3255 X	2761	-0-	-494	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
04	3150 X	2060	-0-	-1090	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	1504	-0-	-1751	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	2501	-0-	-649	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

01	5797 X	1983	-0-	-3814	-0-	1983	2			N	-0-					85
02	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					85
03	3441 X	2475	-0-	-966	-0-	2475	2			N	-0-					85
04	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					85
05	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					85
*06	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					85

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

01	2790 X	2605	-0-	-185	-0-	2605	2			N	-0-					127
02	2940 X	2445	-0-	-495	-0-	2420	2	25	9	N	23					150
03	3193 X	2523	-0-	-670	-0-	2488	2	35	9	N	32					182
04	2790 X	2557	-0-	-233	-0-	2538	2	19	9	N	17					199
05	2883 X	2599	-0-	-284	-0-	2599	2			N	-0-					199
*06	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					199

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

01	5239 X	5122	-0-	-117	-0-	5122	2			N	-0-					99
02	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					99
03	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					99
04	4980 X	4220	-0-	-760	-0-	4220	2			N	-0-					99
05	5146 X	4776	-0-	-370	-0-	4776	2			N	-0-					99
06	4980 X	3970	-0-	-1010	-0-	3970	2			N	-0-					99

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

01	11947 X	11947	-0-	-0-	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
02	12628 X	10151	-0-	-2477	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
03	13392 X	11763	-0-	-1629	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
04	12150 X	10074	-0-	-2076	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
05	11966 X	11404	-0-	-562	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
06	11550 X	10377	-0-	-1173	-0-	10377	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

01	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					49
02	5292 X	5022	-0-	-270	-0-	5022	2			N	-0-					49
03	5859 X	4874	-0-	-985	-0-	4874	2			N	-0-					49
04	5670 X	5008	-0-	-662	-0-	5008	2			N	-0-					49
05	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					49
06	5670 X	5628	-0-	-42	-0-	5628	2			N	-0-					49

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

01	3007 X	2464	-0-	-543	-0-	2464	2			N	-0-					110
02	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					110
03	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					110
04	3000 N	4931	-0-	1931	1931	4931	2			N	-0-					110
05	6412 X	4481	-0-	-1931	-0-	4481	2			N	-0-					110
*06	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					110

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734 X	8252	-0-	-1482	-0-	8224	2	28	9	N	25					94
02	7952 X	7119	-0-	-833	-0-	7110	2	9	9	N	8					102
03	8804 X	8001	-0-	-803	-0-	8001	2			N	-0-					102
04	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			N	-0-					102
05	8804 X	8002	-0-	-802	-0-	8000	2	2	9	N	2					104
*06	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					104

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

01	10447 X	9002	-0-	-1445	-0-	9002	2			N	-0-					119
02	9324 X	9082	-0-	-242	-0-	9082	2			N	-0-					119
03	10168 X	9909	-0-	-259	-0-	9896	2	13	9	N	12					131
04	9840 X	9404	-0-	-436	-0-	9324	2	80	9	N	73					204
05	10168 X	9725	-0-	-443	-0-	9725	2			N	-0-					204
06	9720 X	9448	-0-	-272	-0-	9447	2	1	9	N	1	175	1			30

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

01	10571 X	7131	-0-	-3440	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
02	9548 X	7960	-0-	-1588	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
03	9672 X	6165	-0-	-3507	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
04	6900 X	5520	-0-	-1380	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
05	8804 X	6317	-0-	-2487	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
06	8520 X	2858	-0-	-5662	-0-	2839	2	19	9	N	17					17

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

01	5735 X	4456	-0-	-1279	-0-	4454	2	2	9	N	2					132
02	5124 X	4033	-0-	-1091	-0-	4033	2			N	-0-					132
03	5673 X	3351	-0-	-2322	-0-	3351	2			N	-0-					132
04	5280 X	3922	-0-	-1358	-0-	3922	2			N	-0-					132
05	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					132
*06	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					132

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

01	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
02	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
03	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
04	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
05	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
*06	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

01	5518 X	5362	-0-	-156	-0-	5362	2			N	-0-					54
02	4956 X	4696	-0-	-260	-0-	4696	2			N	-0-					54
03	5487 X	5286	-0-	-201	-0-	5286	2			N	-0-					54
04	5310 X	5198	-0-	-112	-0-	5198	2			N	-0-					54
05	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					54
06	5190 X	5175	-0-	-15	-0-	5175	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

01	4805 X	3742	-0-	-1063	-0-	3741	2	1	9	N	1					170
02	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					170
03	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					170
04	3750 X	2829	-0-	-921	-0-	2829	2			N	-0-					170
05	3875 X	3718	-0-	-157	-0-	3718	2			N	-0-					170
06	3750 X	3474	-0-	-276	-0-	3474	2			N	-0-					170

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 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
01	3844 X	3507	-0-	-337	-0-	3507	2			N	-0-					65
02	3276 X	2975	-0-	-301	-0-	2975	2			N	-0-					65
03	3596 X	3588	-0-	-8	-0-	3555	2	33	9	N	30					95
04	3480 X	3329	-0-	-151	-0-	3329	2			N	-0-					95
05	3534 X	3434	-0-	-100	-0-	3434	2			N	-0-					95
06	3480 X	3206	-0-	-274	-0-	3206	2			N	-0-					95

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

01	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
02	4676 X	3268	-0-	-1408	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
03	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
04	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
05	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
*06	10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

01	8525 X	7267	-0-	-1258	-0-	7267	2			N	-0-					95
02	7056 X	6814	-0-	-242	-0-	6814	2			N	-0-					95
03	7812 X	6334	-0-	-1478	-0-	6334	2			N	-0-					95
04	7560 X	5394	-0-	-2166	-0-	5394	2			N	-0-					95
05	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-					95
06	7290 X	5916	-0-	-1374	-0-	5916	2			N	-0-					95

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

01	3069 X	1984	-0-	-1085	-0-	1984	2			N	-0-					10
02	2184 X	1769	-0-	-415	-0-	1769	2			N	-0-					10
03	2418 X	2353	-0-	-65	-0-	2353	2			N	-0-					10
04	2340 X	1988	-0-	-352	-0-	1988	2			N	-0-					10
05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					10
*06	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	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

01	13919 X	12657	-0-	-1262	-0-	12657	2			N	-0-					40
02	11788 X	11788	-0-	-0-	-0-	11788	2			N	-0-					40
03	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	13007	2			N	-0-					40
04	12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	12225	2			N	-0-					40
05	12524 X	12054	-0-	-470	-0-	12054	2			N	-0-					40
06	12120 X	11737	-0-	-383	-0-	11737	2			N	-0-					40

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811

01	7347 X	6676	-0-	-671	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
02	6580 X	5466	-0-	-1114	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
03	7130 X	5847	-0-	-1283	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
04	6780 X	5954	-0-	-826	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
05	6820 X	6374	-0-	-446	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
06	6450 X	5384	-0-	-1066	-0-	5351	2	33	9	N	30					30

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

01	3999 X	2109	-0-	-1890	-0-	2109	2			N	-0-					32
02	3192 X	2118	-0-	-1074	-0-	2118	2			N	-0-					32
03	2976 X	1898	-0-	-1078	-0-	1898	2			N	-0-					32
04	2340 X	2100	-0-	-240	-0-	2100	2			N	-0-					32
05	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					32
06	2280 X	1684	-0-	-596	-0-	1684	2			N	-0-					32

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					35
02	1848 N	1824	-0-	-24	-0-	1824	2			N	-0-					35
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					35
04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1945	2	3	9	N	3					38
05	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					38
06	2010 N	1763	-0-	-247	-0-	1763	2			N	-0-					38

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

01	10633 X	7775	-0-	-2858	-0-	7775	2			N	-0-					179
02	7308 X	5416	-0-	-1892	-0-	5415	2	1	9	N	1					180
03	12771 X	12771	-0-	-0-	-0-	12771	2			N	-0-					180
04	7830 X	7344	-0-	-486	-0-	7342	2	2	9	N	2					182
05	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	2			N	-0-					182
06	7830 X	1873	-0-	-5957	-0-	1873	2			N	-0-					182

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

01	6417 X	5219	-0-	-1198	-0-	5219	2			N	-0-					21
02	8596 X	6805	-0-	-1791	-0-	6805	2			N	-0-					21
03	7533 X	4508	-0-	-3025	-0-	4508	2			N	-0-					21
04	7290 X	6514	-0-	-776	-0-	6514	2			N	-0-					21
05	7533 X	7208	-0-	-325	-0-	7208	2			N	-0-					21
06	7290 X	5085	-0-	-2205	-0-	5061	2	24	9	N	22					43

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

01	5425 X	5355	-0-	-70	-0-	5355	2			N	-0-					157
02	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					157
03	5456 X	4971	-0-	-485	-0-	4971	2			N	-0-					157
04	5280 X	5020	-0-	-260	-0-	5014	2	6	9	N	5					162
05	5456 X	3133	-0-	-2323	-0-	3133	2			N	-0-					162
*06	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

01	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2859	2	41	9	N	37					54
02	2380 N	2321	-0-	-59	-0-	2321	2			N	-0-					54
03	2728 N	2071	-0-	-657	-0-	2071	2			N	-0-					54
04	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					54
05	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					54
*06	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					54

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

01	5270 X	2732	-0-	-2538	-0-	2732	2			N	-0-					129
02	5488 X	2192	-0-	-3296	-0-	2192	2			N	-0-					129
03	6076 X	3703	-0-	-2373	-0-	3703	2			N	-0-					129
04	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					129
05	2728 X	1163	-0-	-1565	-0-	1163	2			N	-0-					129
*06	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					129

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

01	4309 X	3484	-0-	-825	-0-	3484	2			N	-0-					55
02	6216 X	4776	-0-	-1440	-0-	4776	2			N	-0-					55
03	6882 X	4738	-0-	-2144	-0-	4738	2			N	-0-					55
04	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					55
05	5301 X	4423	-0-	-878	-0-	4423	2			N	-0-					55
*06	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2			N	-0-					55

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 #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983 X	5397	-0-	-586	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
02	5404 X	5004	-0-	-400	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
03	5828 X	5291	-0-	-537	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
04	5550 X	5226	-0-	-324	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
05	5642 X	4109	-0-	-1533	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
06	5370 X	4143	-0-	-1227	-0-	4143	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

01	2325 X	2311	-0-	-14	-0-	2311	2			N	-0-					87
02	6020 X	907	-0-	-5113	-0-	907	2			N	-0-					87
03	6665 X	1010	-0-	-5655	-0-	1010	2			N	-0-					87
04	6450 X	2346	-0-	-4104	-0-	2346	2			N	-0-					87
05	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					87
06	2250 X	1608	-0-	-642	-0-	1608	2			N	-0-					87

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

01	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2499	2	22	9	N	20					170
02	3164 X	2774	-0-	-390	-0-	2774	2			N	-0-					170
03	3317 X	3015	-0-	-302	-0-	3015	2			N	-0-					170
04	3210 X	2611	-0-	-599	-0-	2611	2			N	-0-					170
05	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					170
06	2970 X	2941	-0-	-29	-0-	2941	2			N	-0-					170

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

01	3317 X	2720	-0-	-597	-0-	2720	2			N	-0-					20
02	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					20
03	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4413	2	9	9	N	8					28
04	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2558	2	10	9	N	9					37
05	2294 X	1842	-0-	-452	-0-	1839	2	3	9	N	3					40
06	2220 X	1589	-0-	-631	-0-	1589	2			N	-0-					40

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

01	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-					44
02	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2			N	-0-					44
03	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	2			N	-0-					44
04	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-					44
05	7905 X	61	-0-	-7844	-0-	61	2			N	-0-					44
06	7650 X	2135	-0-	-5515	-0-	2135	2			N	-0-					44

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

01	4805 X	4492	-0-	-313	-0-	4468	2	24	9	N	22					182
02	4340 X	3615	-0-	-725	-0-	3615	2			N	-0-					182
03	4929 X	4175	-0-	-754	-0-	4172	2	3	9	N	3					185
04	4770 X	4058	-0-	-712	-0-	4010	2	48	9	N	44	184	1			45
05	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5029	2	9	9	N	8					53
06	4350 X	4170	-0-	-180	-0-	4162	2	8	9	N	7					60

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

01	7037 X	5112	-0-	-1925	-0-	5112	2			N	-0-					117
02	6300 X	6101	-0-	-199	-0-	6101	2			N	-0-					117
03	6603 X	6239	-0-	-364	-0-	6239	2			N	-0-					117
04	5790 X	4098	-0-	-1692	-0-	4098	2			N	-0-					117
05	6758 X	2870	-0-	-3888	-0-	2870	2			N	-0-					117
*06	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	7391	2	3	9	N	3					120

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 #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	7661	-0-	-1546	-0-	7661	2			N	-0-					19
02	8260	X	2667	-0-	-5593	-0-	2667	2			N	-0-					19
03	9145	X	3703	-0-	-5442	-0-	3703	2			N	-0-					19
04	8850	X	4266	-0-	-4584	-0-	4266	2			N	-0-					19
05	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	2			N	-0-					19
*06	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	9776	2			N	-0-					19

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

01	8773	X	5502	-0-	-3271	-0-	5499	2	3	9	N	3					32
02	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					32
03	4743	X	4067	-0-	-676	-0-	4067	2			N	-0-					32
04	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					32
05	4743	X	4181	-0-	-562	-0-	4181	2			N	-0-					32
*06	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2			N	-0-					32

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

01	3286	X	2981	-0-	-305	-0-	2968	2	13	9	N	12					168
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					168
03	2449	X	1105	-0-	-1344	-0-	1105	2			N	-0-					168
04	2370	X	2327	-0-	-43	-0-	2327	2			N	-0-					168
05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					168
06	2370	X	2252	-0-	-118	-0-	2252	2			N	-0-					168

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

01	7874	X	5892	-0-	-1982	-0-	5892	2			N	-0-					164
02	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					164
03	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	10385	2			N	-0-					164
04	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	2			N	-0-					164
05	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					164
*06	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					164

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030

01	2759	X	749	-0-	-2010	-0-	749	2			N	-0-					20
02	2632	X	1104	-0-	-1528	-0-	1104	2			N	-0-					20
03	2914	X	976	-0-	-1938	-0-	976	2			N	-0-					20
04	2070	X	1378	-0-	-692	-0-	1378	2			N	-0-					20
05	1209	X	1015	-0-	-194	-0-	1015	2			N	-0-					20
*06	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					20

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

01	4836	X	4549	-0-	-287	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3994	-0-	-262	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4413	-0-	-299	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4328	-0-	-232	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4445	-0-	-143	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4232	-0-	-178	-0-	4232	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					172
02	5488	X	4850	-0-	-638	-0-	4850	2			N	-0-					172
03	5859	X	5047	-0-	-812	-0-	5047	2			N	-0-					172
04	5670	X	4769	-0-	-901	-0-	4769	2			N	-0-					172
05	5673	X	4821	-0-	-852	-0-	4821	2			N	-0-					172
06	5190	X	4287	-0-	-903	-0-	4287	2			N	-0-					172

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12245 X	11061	-0-	-1184	-0-	11053 2	8 9	N	7			135
02	10864 X	9614	-0-	-1250	-0-	9614 2		N	-0-			135
03	11904 X	10427	-0-	-1477	-0-	10427 2		N	-0-			135
04	10980 X	10889	-0-	-91	-0-	10889 2		N	-0-			135
05	11346 X	11106	-0-	-240	-0-	11106 2		N	-0-			135
06	10710 X	10520	-0-	-190	-0-	10520 2		N	-0-			135

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

01	9982 X	3601	-0-	-6381	-0-	3601 2		N	-0-			21
02	3024 X	2984	-0-	-40	-0-	2984 2		N	-0-			21
03	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5673 2		N	-0-			21
04	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211 2		N	-0-			21
05	3348 X	2680	-0-	-668	-0-	2680 2		N	-0-			21
06	3240 X	3076	-0-	-164	-0-	3076 2		N	-0-			21

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

01	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2		N	-0-			17
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		N	-0-			17
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		N	-0-			17
04	2010 N	1608	-0-	-402	-0-	1608 2		N	-0-			17
05	2077 N	2072	-0-	-5	-0-	2072 2		N	-0-			17
06	1890 N	1662	-0-	-228	-0-	1662 2		N	-0-			17

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

01	7223 X	7046	-0-	-177	-0-	7045 2	1 9	N	1			104
02	6468 X	6202	-0-	-266	-0-	6202 2		N	-0-			104
03	7099 X	6327	-0-	-772	-0-	6327 2		N	-0-			104
04	6870 X	6681	-0-	-189	-0-	6681 2		N	-0-			104
05	7099 X	6656	-0-	-443	-0-	6656 2		N	-0-			104
06	6810 X	6270	-0-	-540	-0-	6270 2		N	-0-			104

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773

01	8432 X	7656	-0-	-776	-0-	7656 2		N	-0-			-0-
02	7476 X	6635	-0-	-841	-0-	6635 2		N	-0-			-0-
03	8277 X	7475	-0-	-802	-0-	7475 2		N	-0-			-0-
04	8010 X	7179	-0-	-831	-0-	7179 2		N	-0-			-0-
05	7967 X	7215	-0-	-752	-0-	7215 2		N	-0-			-0-
06	7410 X	6666	-0-	-744	-0-	6666 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

01	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	9275 2		N	-0-			-0-
02	9324 X	8070	-0-	-1254	-0-	8070 2		N	-0-			-0-
03	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	8165 2		N	-0-			-0-
04	8970 X	7498	-0-	-1472	-0-	7498 2		N	-0-			-0-
05	9269 X	7779	-0-	-1490	-0-	7779 2		N	-0-			-0-
06	8970 X	7658	-0-	-1312	-0-	7658 2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

01	10261 X	8514	-0-	-1747	-0-	8514 2		N	-0-			12
02	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	8129 2		N	-0-			12
03	8897 X	8770	-0-	-127	-0-	8770 2		N	-0-			12
04	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	9398 2		N	-0-			12
05	8897 X	8626	-0-	-271	-0-	8626 2		N	-0-			12
06	8610 X	8142	-0-	-468	-0-	8142 2		N	-0-			12

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2667	-0-	-185	-0-	2667	2			N	-0-					119
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					119
03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					119
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					119
05	2759	N	2202	-0-	-557	-0-	2202	2			N	-0-					119
06	2640	N	1942	-0-	-698	-0-	1942	2			N	-0-					119

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867

01	5549	X	1972	-0-	-3577	-0-	1972	2			N	-0-					94
02	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					94
03	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					94
04	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					94
05	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					94
*06	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					94

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

01	7378	X	6598	-0-	-780	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6452	-0-	-408	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7223	-0-	-372	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6822	-0-	-528	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6948	-0-	-647	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6514	-0-	-476	-0-	6514	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

01	8370	X	7919	-0-	-451	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	7020	-0-	-260	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7202	-0-	-858	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
04	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
05	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7584	-0-	-66	-0-	7584	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

01	4836	X	4607	-0-	-229	-0-	4607	2			N	-0-					43
02	4340	X	3942	-0-	-398	-0-	3942	2			N	-0-					43
03	4774	X	4663	-0-	-111	-0-	4663	2			N	-0-					43
04	4560	X	4349	-0-	-211	-0-	4349	2			N	-0-					43
05	4619	X	4571	-0-	-48	-0-	4571	2			N	-0-					43
06	4500	X	4359	-0-	-141	-0-	4359	2			N	-0-					43

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939

01	6169	X	6008	-0-	-161	-0-	6008	2			N	-0-					37
02	5432	X	5332	-0-	-100	-0-	5332	2			N	-0-					37
03	6014	X	5762	-0-	-252	-0-	5762	2			N	-0-					37
04	5820	X	5360	-0-	-460	-0-	5360	2			N	-0-					37
05	6014	X	5598	-0-	-416	-0-	5598	2			N	-0-					37
06	5820	X	5622	-0-	-198	-0-	5622	2			N	-0-					37

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836

01	5425	X	3914	-0-	-1511	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4064	-0-	-836	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4457	-0-	-937	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4611	-0-	-609	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4630	-0-	-764	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4158	-0-	-192	-0-	4158	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 #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3539	-0-	-305	-0-	3539	2			N	-0-					20
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					20
03	3565	X	3392	-0-	-173	-0-	3392	2			N	-0-					20
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					20
05	3565	X	3368	-0-	-197	-0-	3368	2			N	-0-					20
*06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8983	-0-	-38	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7450	-0-	-194	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	8303	-0-	-160	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7565	-0-	-625	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8066	-0-	-397	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
*06	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-

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
01	4278	X	4232	-0-	-46	-0-	4232	2			N	-0-					23
02	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3814	2	6	9	N	5					28
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4250	2	13	9	N	12					40
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					40
05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					40
06	4080	X	3821	-0-	-259	-0-	3815	2	6	9	N	5					45

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2507	-0-	-407	-0-	2507	2			N	-0-					80
02	2352	N	2271	-0-	-81	-0-	2271	2			N	-0-					80
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					80
04	2430	N	2331	-0-	-99	-0-	2331	2			N	-0-					80
05	2511	N	2425	-0-	-86	-0-	2425	2			N	-0-					80
*06	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					80

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	9537	-0-	-569	-0-	9537	2			N	-0-					33
02	8848	X	8335	-0-	-513	-0-	8327	2	8	9	N	7					40
03	9796	X	9260	-0-	-536	-0-	9260	2			N	-0-					40
04	9360	X	8118	-0-	-1242	-0-	8118	2			N	-0-					40
05	9610	X	9003	-0-	-607	-0-	9003	2			N	-0-					40
06	9240	X	7459	-0-	-1781	-0-	7459	2			N	-0-					40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					27
02	4088	X	3840	-0-	-248	-0-	3840	2			N	-0-					27
03	4526	X	4228	-0-	-298	-0-	4228	2			N	-0-					27
04	4230	X	4099	-0-	-131	-0-	4099	2			N	-0-					27
05	4247	X	4221	-0-	-26	-0-	4221	2			N	-0-					27
06	4110	X	4023	-0-	-87	-0-	4023	2			N	-0-					27

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7131	-0-	-588	-0-	7131	2			N	-0-					60
02	6972	X	6449	-0-	-523	-0-	6449	2			N	-0-					60
03	7471	X	7137	-0-	-334	-0-	7135	2	2	9	N	2					62
04	7170	X	6795	-0-	-375	-0-	6795	2			N	-0-					62
05	7409	X	6546	-0-	-863	-0-	6546	2			N	-0-					62
06	6900	X	6778	-0-	-122	-0-	6778	2			N	-0-					62

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4523	-0-	-65	-0-	4523	2			N	-0-					17
02	3892	X	3851	-0-	-41	-0-	3851	2			N	-0-					17
03	4309	X	4194	-0-	-115	-0-	4194	2			N	-0-					17
04	4170	X	3943	-0-	-227	-0-	3943	2			N	-0-					17
05	4309	X	3850	-0-	-459	-0-	3850	2			N	-0-					17
*06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					17

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					54
02	1792	N	1626	-0-	-166	-0-	1626	2			N	-0-					54
03	1984	N	1747	-0-	-237	-0-	1747	2			N	-0-					54
04	1890	N	1599	-0-	-291	-0-	1599	2			N	-0-					54
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					54
*06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

01	3875	X	3350	-0-	-525	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3528	-0-	-868	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3064	-0-	-997	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3520	-0-	-350	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
*06	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

01	6944	X	6122	-0-	-822	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5333	-0-	-659	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
03	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6836	2	17	9	N	15					15
04	6420	X	6271	-0-	-149	-0-	6254	2	17	9	N	15					30
05	6634	X	6211	-0-	-423	-0-	6211	2			N	-0-					30
06	6420	X	5551	-0-	-869	-0-	5551	2			N	-0-					30

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					46
02	4256	X	4199	-0-	-57	-0-	4199	2			N	-0-					46
03	4588	X	4301	-0-	-287	-0-	4301	2			N	-0-					46
04	4560	X	4026	-0-	-534	-0-	4026	2			N	-0-					46
05	4712	X	4158	-0-	-554	-0-	4158	2			N	-0-					46
06	4560	X	3960	-0-	-600	-0-	3960	2			N	-0-					46

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1927	2	55	9	N	50					109
02	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	1594	2			N	-0-					109
03	2015	N	1656	-0-	-359	-0-	1656	2			N	-0-					109
04	1920	N	1365	-0-	-555	-0-	1362	2	3	9	N	3					112
05	1767	N	1570	-0-	-197	-0-	1570	2			N	-0-					112
06	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	1587	2			N	-0-					112

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

01	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	360	N	143	-0-	-217	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	372	N	137	-0-	-235	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	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 #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843 X	7435	-0-	-408	-0-	7429	2	6	9	N	5					122
02	7028 X	6643	-0-	-385	-0-	6643	2			N	-0-					122
03	7657 X	7294	-0-	-363	-0-	7294	2			N	-0-					122
04	7410 X	6987	-0-	-423	-0-	6987	2			N	-0-					122
05	7564 X	7220	-0-	-344	-0-	7220	2			N	-0-					122
06	7200 X	6940	-0-	-260	-0-	6940	2			N	-0-					122

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

01	3627 X	3301	-0-	-326	-0-	3301	2			N	-0-					74
02	3276 X	2874	-0-	-402	-0-	2874	2			N	-0-					74
03	3503 X	3120	-0-	-383	-0-	3120	2			N	-0-					74
04	3330 X	3045	-0-	-285	-0-	3045	2			N	-0-					74
05	3348 X	3119	-0-	-229	-0-	3119	2			N	-0-					74
06	3180 X	3090	-0-	-90	-0-	3090	2			N	-0-					74

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

01	5611 X	4242	-0-	-1369	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
02	4816 X	3784	-0-	-1032	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	4318	-0-	-456	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
04	4350 X	4180	-0-	-170	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	4158	-0-	-182	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
06	4170 X	4070	-0-	-100	-0-	4070	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

01	9362 X	5938	-0-	-3424	-0-	5938	2			N	-0-					34
02	7336 X	6841	-0-	-495	-0-	6841	2			N	-0-					34
03	8122 X	7716	-0-	-406	-0-	7716	2			N	-0-					34
04	7860 X	7407	-0-	-453	-0-	7407	2			N	-0-					34
05	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-					34
*06	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	2			N	-0-					34

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

01	4650 X	3732	-0-	-918	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
02	4452 X	3824	-0-	-628	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
03	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	6748	2	28	9	N	25					25
04	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6829	2	35	9	N	32					57
05	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			N	-0-					57
*06	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

01	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5429	2	2	9	N	2					85
02	4760 X	4352	-0-	-408	-0-	4339	2	13	9	N	12					97
03	5270 X	4968	-0-	-302	-0-	4968	2			N	-0-					97
04	5100 X	4619	-0-	-481	-0-	4619	2			N	-0-					97
05	5270 X	4952	-0-	-318	-0-	4952	2			N	-0-					97
*06	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					97

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

01	8990 X	8721	-0-	-269	-0-	8721	2			N	-0-					39
02	8344 X	7103	-0-	-1241	-0-	7103	2			N	-0-					39
03	9207 X	8648	-0-	-559	-0-	8648	2			N	-0-					39
04	8730 X	8242	-0-	-488	-0-	8242	2			N	-0-					39
05	8835 X	8450	-0-	-385	-0-	8450	2			N	-0-					39
06	8430 X	7661	-0-	-769	-0-	7661	2			N	-0-					39

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
02	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
03	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5529	2	17	9	N	15					15
04	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5553	2	6	9	N	5					20
05	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					20
*06	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

01	5611 X	5092	-0-	-519	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
02	4788 X	4379	-0-	-409	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
03	5239 X	3312	-0-	-1927	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
04	4920 X	3267	-0-	-1653	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
05	5084 X	3642	-0-	-1442	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
06	4920 X	2501	-0-	-2419	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

01	4092 X	3856	-0-	-236	-0-	3845	2	11	9	N	10					125
02	3612 X	3424	-0-	-188	-0-	3424	2			N	-0-					125
03	3968 X	3733	-0-	-235	-0-	3733	2			N	-0-					125
04	3720 X	3580	-0-	-140	-0-	3580	2			N	-0-					125
05	3844 X	3667	-0-	-177	-0-	3667	2			N	-0-					125
06	3720 X	3515	-0-	-205	-0-	3515	2			N	-0-					125

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514

01	5487 X	5046	-0-	-441	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
02	4732 X	4447	-0-	-285	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
03	5177 X	4799	-0-	-378	-0-	4793	2	6	9	N	5					5
04	4950 X	4652	-0-	-298	-0-	4650	2	2	9	N	2					7
05	5053 X	4763	-0-	-290	-0-	4763	2			N	-0-					7
06	4890 X	4587	-0-	-303	-0-	4587	2			N	-0-					7

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

01	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
02	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
03	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
04	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
05	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
*06	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

01	5053 X	4878	-0-	-175	-0-	4878	2			N	-0-					27
02	4480 X	4317	-0-	-163	-0-	4317	2			N	-0-					27
03	4960 X	4786	-0-	-174	-0-	4786	2			N	-0-					27
04	4740 X	4616	-0-	-124	-0-	4613	2	3	9	N	3					30
05	4898 X	4531	-0-	-367	-0-	4531	2			N	-0-					30
06	4710 X	4512	-0-	-198	-0-	4512	2			N	-0-					30

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733

01	1302 N	1186	-0-	-116	-0-	1186	2			N	-0-					22
02	1148 N	1078	-0-	-70	-0-	1078	2			N	-0-					22
03	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	1164	2			N	-0-					22
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					22
05	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	1154	2			N	-0-					22
06	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2			N	-0-					22

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	5146	X	3311	-0-	-1835	-0-	3311	2			N	-0-					69
02	4620	X	4552	-0-	-68	-0-	4552	2			N	-0-					69
03	4836	X	3734	-0-	-1102	-0-	3734	2			N	-0-					69
04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					69
05	5053	X	3710	-0-	-1343	-0-	3710	2			N	-0-					69
*06	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					69

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

01	4929	X	4485	-0-	-444	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3167	-0-	-1257	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
03	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4253	-0-	-217	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4275	-0-	-251	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4085	-0-	-505	-0-	4085	2			N	-0-					-0-

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068

01	5704	X	5495	-0-	-209	-0-	5495	2			N	-0-					27
02	5460	X	4572	-0-	-888	-0-	4572	2			N	-0-					27
03	5797	X	5043	-0-	-754	-0-	5043	2			N	-0-					27
04	5520	X	4718	-0-	-802	-0-	4718	2			N	-0-					27
05	5549	X	4588	-0-	-961	-0-	4588	2			N	-0-					27
06	5310	X	4455	-0-	-855	-0-	4455	2			N	-0-					27

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

01	5580	X	5313	-0-	-267	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
02	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	3722	-0-	-1703	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4314	-0-	-936	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4684	-0-	-741	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4618	-0-	-632	-0-	4618	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

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					170
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	35	2	9	9	N	8					178
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					178
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					178
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					178
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					178

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

01	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2			N	-0-					105
02	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2			N	-0-					105
03	7099	X	4842	-0-	-2257	-0-	4842	2			N	-0-					105
04	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	11008	2	14	9	N	13					118
05	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					118
*06	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-					118

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

01	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					86
02	5488	X	3360	-0-	-2128	-0-	3360	2			N	-0-					86
03	5549	X	5326	-0-	-223	-0-	5326	2			N	-0-					86
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					86
05	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					86
06	5160	X	3842	-0-	-1318	-0-	3842	2			N	-0-					86

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 #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735 X	4929	-0-	-806	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
02	5516 X	4080	-0-	-1436	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
03	5518 X	5153	-0-	-365	-0-	5109	2	44	9	N	40					40
04	5340 X	5224	-0-	-116	-0-	5196	2	28	9	N	25					65
05	5394 X	5349	-0-	-45	-0-	5349	2			N	-0-					65
*06	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

01	5301 X	4347	-0-	-954	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
02	4648 X	3560	-0-	-1088	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
03	4867 X	3515	-0-	-1352	-0-	3465	2	50	9	N	45					45
04	4710 X	4566	-0-	-144	-0-	4530	2	36	9	N	33					78
05	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					78
06	4200 X	4036	-0-	-164	-0-	4036	2			N	-0-					78

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

01	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					145
02	3724 X	3194	-0-	-530	-0-	3194	2			N	-0-					145
03	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					145
04	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					145
05	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					145
*06	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					145

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755

01	5859 X	4934	-0-	-925	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
02	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
03	5673 X	5373	-0-	-300	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
04	5430 X	5236	-0-	-194	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
05	5797 X	5243	-0-	-554	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
06	5610 X	4992	-0-	-618	-0-	4992	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

01	2604 X	2271	-0-	-333	-0-	2271	2			N	-0-					175
02	2800 N	3342	-0-	542	542	3342	2			N	-0-					175
03	3100 N	3115	-0-	15	557	3115	2			N	-0-					175
04	3000 N	2964	-0-	-36	521	2964	2			N	-0-					175
05	3113 X	2592	-0-	-521	-0-	2592	2			N	-0-					175
06	2550 X	2137	-0-	-413	-0-	2137	2			N	-0-					175

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615

01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
05	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
*06	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

01	10199 X	5926	-0-	-4273	-0-	5926	2			N	-0-					165
02	10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			N	-0-					165
03	7440 X	5991	-0-	-1449	-0-	5991	2			N	-0-					165
04	10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	10750	2	2	9	N	2					167
05	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	2			N	-0-					167
06	7200 X	5326	-0-	-1874	-0-	5323	2	3	9	N	3					170

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					117
02	224 N	120	-0-	-104	-0-	120	2			N	-0-					117
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					117
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					117
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					117
06	210 N	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-					117

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

01	3720 X	3478	-0-	-242	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
02	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
03	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
04	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
05	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
*06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

01	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					152
02	2492 N	2298	-0-	-194	-0-	2298	2			N	-0-					152
03	2759 N	2597	-0-	-162	-0-	2546	2	51	9	N	46					198
04	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					198
05	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					198
*06	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					198

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

01	6696 X	5754	-0-	-942	-0-	5754	2			N	-0-					90
02	5768 X	5737	-0-	-31	-0-	5737	2			N	-0-					90
03	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					90
04	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					90
05	6355 X	4502	-0-	-1853	-0-	4502	2			N	-0-					90
06	6180 X	5264	-0-	-916	-0-	5264	2			N	-0-					90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

01	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					3
02	3108 X	1677	-0-	-1431	-0-	1677	2			N	-0-					3
03	3441 X	235	-0-	-3206	-0-	235	2			N	-0-					3
04	3330 X	2319	-0-	-1011	-0-	2319	2			N	-0-					3
05	3441 X	1880	-0-	-1561	-0-	1880	2			N	-0-					3
06	3210 X	2038	-0-	-1172	-0-	2038	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

01	11966 X	11338	-0-	-628	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
02	10780 X	10199	-0-	-581	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
03	11749 X	11038	-0-	-711	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
04	11370 X	10518	-0-	-852	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
05	11439 X	10639	-0-	-800	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
06	10980 X	10187	-0-	-793	-0-	10187	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

01	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					20
02	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					20
03	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					20
04	4890 X	3140	-0-	-1750	-0-	3140	2			N	-0-					20
05	5053 X	2820	-0-	-2233	-0-	2820	2			N	-0-					20
06	4890 X	2964	-0-	-1926	-0-	2964	2			N	-0-					20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	2761	-0-	-67	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	628	-0-	-2503	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

01	4030 X	3946	-0-	-84	-0-	3944	2	2	9	N	2					35
02	3640 X	3359	-0-	-281	-0-	3359	2			N	-0-					35
03	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					35
04	3810 X	3643	-0-	-167	-0-	3643	2			N	-0-					35
05	3937 X	3597	-0-	-340	-0-	3597	2			N	-0-					35
06	3870 X	3532	-0-	-338	-0-	3532	2			N	-0-					35

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

01	7006 X	6164	-0-	-842	-0-	6164	2			N	-0-					27
02	6216 X	6161	-0-	-55	-0-	6161	2			N	-0-					27
03	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					27
04	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					27
05	6820 X	6445	-0-	-375	-0-	6445	2			N	-0-					27
06	6660 X	266	-0-	-6394	-0-	266	2			N	-0-					27

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

01	2697 X	2448	-0-	-249	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
02	2772 X	2050	-0-	-722	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
03	2914 X	2489	-0-	-425	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
04	2580 X	1816	-0-	-764	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
05	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
*06	3000 N	3451	-0-	451	451	3451	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

01	6851 X	6527	-0-	-324	-0-	6527	2			N	-0-					147
02	6132 X	5635	-0-	-497	-0-	5635	2			N	-0-					147
03	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					147
04	6330 X	5914	-0-	-416	-0-	5914	2			N	-0-					147
05	6541 X	5997	-0-	-544	-0-	5997	2			N	-0-					147
06	6540 X	5559	-0-	-981	-0-	5559	2			N	-0-					147

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
02	1232 N	1115	-0-	-117	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
03	1302 N	1141	-0-	-161	-0-	1130	2	11	9	N	10					10
04	1320 N	1097	-0-	-223	-0-	1089	2	8	9	N	7					17
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					17
*06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					17

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

01	2356 N	2265	-0-	-91	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
02	2044 N	2018	-0-	-26	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
03	2325 N	2193	-0-	-132	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
04	2190 N	2103	-0-	-87	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
05	2232 N	2188	-0-	-44	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
*06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	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 #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571 2		N	-0-			45
02	3920 X	3623	-0-	-297	-0-	3623 2		N	-0-			45
03	4340 X	3947	-0-	-393	-0-	3947 2		N	-0-			45
04	4200 X	4124	-0-	-76	-0-	4124 2		N	-0-			45
05	4340 X	4087	-0-	-253	-0-	4087 2		N	-0-			45
06	4200 X	3805	-0-	-395	-0-	3805 2		N	-0-			45

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650

01	10602 X	9251	-0-	-1351	-0-	9251 2		N	-0-			-0-
02	8904 X	8202	-0-	-702	-0-	8202 2		N	-0-			-0-
03	9858 X	9205	-0-	-653	-0-	9205 2		N	-0-			-0-
04	9210 X	7405	-0-	-1805	-0-	7405 2		N	-0-			-0-
05	9238 X	9235	-0-	-3	-0-	9235 2		N	-0-			-0-
06	8940 X	8519	-0-	-421	-0-	8519 2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

01	7626 X	7095	-0-	-531	-0-	7095 2		N	-0-			83
02	6916 X	5978	-0-	-938	-0-	5978 2		N	-0-			83
03	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7863 2		N	-0-			83
04	7290 X	6710	-0-	-580	-0-	6710 2		N	-0-			83
05	7099 X	6547	-0-	-552	-0-	6547 2		N	-0-			83
06	7410 X	5740	-0-	-1670	-0-	5740 2		N	-0-			83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

01	5580 X	5238	-0-	-342	-0-	5238 2		N	-0-			154
02	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815 2		N	-0-			154
03	5301 X	4369	-0-	-932	-0-	4369 2		N	-0-			154
04	5130 X	4908	-0-	-222	-0-	4908 2		N	-0-			154
05	5301 X	4076	-0-	-1225	-0-	4076 2		N	-0-			154
06	5130 X	4279	-0-	-851	-0-	4279 2		N	-0-			154

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

01	4991 X	3225	-0-	-1766	-0-	3225 2		N	-0-			79
02	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381 2		N	-0-			79
03	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552 2		N	-0-			79
04	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5902 2		N	-0-			79
05	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575 2		N	-0-			79
*06	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6725 2		N	-0-			79

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

01	5363 X	3997	-0-	-1366	-0-	3997 2		N	-0-			60
02	3780 X	3415	-0-	-365	-0-	3396 2	19 9	N	17			77
03	4185 X	3649	-0-	-536	-0-	3649 2		N	-0-			77
04	4050 X	3458	-0-	-592	-0-	3458 2		N	-0-			77
05	4185 X	3460	-0-	-725	-0-	3460 2		N	-0-			77
06	3870 X	3506	-0-	-364	-0-	3506 2		N	-0-			77

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

01	3658 X	3513	-0-	-145	-0-	3513 2		N	-0-			260
02	3472 X	2605	-0-	-867	-0-	2605 2		N	-0-	180 1		80
03	3844 X	3286	-0-	-558	-0-	3286 2		N	-0-			80
04	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895 2		N	-0-			80
05	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900 2		N	-0-			80
*06	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854 2		N	-0-			80

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 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
01	2139	N	2021	-0-	-118	-0-	2021	2			N	-0-					77
02	2184	N	1858	-0-	-326	-0-	1858	2			N	-0-					77
03	2046	N	1878	-0-	-168	-0-	1878	2			N	-0-					77
04	1950	N	1728	-0-	-222	-0-	1728	2			N	-0-					77
05	2046	N	1238	-0-	-808	-0-	1238	2			N	-0-					77
06	1830	N	1322	-0-	-508	-0-	1322	2			N	-0-					77

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

01	7378	X	6649	-0-	-729	-0-	6649	2			N	-0-					52
02	6468	X	5615	-0-	-853	-0-	5615	2			N	-0-					52
03	7037	X	6492	-0-	-545	-0-	6492	2			N	-0-					52
04	6750	X	6292	-0-	-458	-0-	6292	2			N	-0-					52
05	6975	X	6389	-0-	-586	-0-	6389	2			N	-0-					52
06	6420	X	6057	-0-	-363	-0-	6057	2			N	-0-					52

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2391	-0-	-17	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2583	-0-	-114	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2455	-0-	-125	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2502	-0-	-133	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2407	-0-	-83	-0-	2407	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

01	5673	X	5475	-0-	-198	-0-	5475	2			N	-0-					28
02	5096	X	4544	-0-	-552	-0-	4544	2			N	-0-					28
03	5549	X	5289	-0-	-260	-0-	5289	2			N	-0-					28
04	5340	X	4567	-0-	-773	-0-	4567	2			N	-0-					28
05	5518	X	3853	-0-	-1665	-0-	3853	2			N	-0-					28
06	5310	X	3366	-0-	-1944	-0-	3366	2			N	-0-					28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

01	3224	X	3027	-0-	-197	-0-	3027	2			N	-0-					48
02	2800	X	2346	-0-	-454	-0-	2346	2			N	-0-					48
03	3100	X	2923	-0-	-177	-0-	2923	2			N	-0-					48
04	2940	X	2581	-0-	-359	-0-	2581	2			N	-0-					48
05	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	2906	2			N	-0-					48
06	2940	X	2703	-0-	-237	-0-	2703	2			N	-0-					48

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

01	5115	X	4640	-0-	-475	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4268	-0-	-324	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4649	-0-	-311	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4551	-0-	-39	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4676	-0-	-36	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
*06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

01	8742	X	8162	-0-	-580	-0-	8156	2	6	9	N	5					29
02	7812	X	7273	-0-	-539	-0-	7273	2			N	-0-					29
03	8556	X	8041	-0-	-515	-0-	8041	2			N	-0-					29
04	8100	X	7675	-0-	-425	-0-	7675	2			N	-0-					29
05	8215	X	7814	-0-	-401	-0-	7814	2			N	-0-					29
06	7890	X	7478	-0-	-412	-0-	7478	2			N	-0-					29

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					155
02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					155
03	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2794	2	36	9	N	33					188
04	3000	N	3257	-0-	257	257	3257	2			N	-0-					188
05	2328	N	2071	-0-	-257	-0-	2069	2	2	9	N	2					190
*06	3000	N	3841	-0-	841	841	3840	2	1	9	N	1	174	1			17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

01	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					133
02	4956	X	4880	-0-	-76	-0-	4880	2			N	-0-					133
03	5425	X	4750	-0-	-675	-0-	4750	2			N	-0-					133
04	5310	X	4839	-0-	-471	-0-	4839	2			N	-0-					133
05	5487	X	4814	-0-	-673	-0-	4814	2			N	-0-					133
06	5310	X	4384	-0-	-926	-0-	4384	2			N	-0-					133

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

01	3968	X	2817	-0-	-1151	-0-	2817	2			N	-0-					123
02	3416	X	2770	-0-	-646	-0-	2770	2			N	-0-					123
03	3782	X	3222	-0-	-560	-0-	3222	2			N	-0-					123
04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					123
05	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	2783	2			N	-0-					123
06	3120	X	3004	-0-	-116	-0-	3004	2			N	-0-					123

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

01	10323	X	9845	-0-	-478	-0-	9845	2			N	-0-					32
02	10360	X	8652	-0-	-1708	-0-	8652	2			N	-0-					32
03	11315	X	10237	-0-	-1078	-0-	10237	2			N	-0-					32
04	10590	X	9849	-0-	-741	-0-	9849	2			N	-0-					32
05	10943	X	9015	-0-	-1928	-0-	9015	2			N	-0-					32
06	9900	X	9669	-0-	-231	-0-	9669	2			N	-0-					32

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

01	7130	X	5833	-0-	-1297	-0-	5833	2			N	-0-					111
02	5264	X	4055	-0-	-1209	-0-	4055	2			N	-0-					111
03	5828	X	4892	-0-	-936	-0-	4892	2			N	-0-					111
04	5640	X	3832	-0-	-1808	-0-	3832	2			N	-0-					111
05	5828	X	2287	-0-	-3541	-0-	2287	2			N	-0-					111
06	5640	X	2561	-0-	-3079	-0-	2561	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

01	4774	X	4573	-0-	-201	-0-	4567	2	6	9	N	5					67
02	4312	X	3975	-0-	-337	-0-	3975	2			N	-0-					67
03	4712	X	4433	-0-	-279	-0-	4433	2			N	-0-					67
04	4560	X	4263	-0-	-297	-0-	4263	2			N	-0-					67
05	4712	X	4425	-0-	-287	-0-	4425	2			N	-0-					67
06	4440	X	4366	-0-	-74	-0-	4366	2			N	-0-					67

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

01	6727	X	6133	-0-	-594	-0-	6133	2			N	-0-					160
02	6048	X	5486	-0-	-562	-0-	5486	2			N	-0-					160
03	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					160
04	5940	X	5687	-0-	-253	-0-	5687	2			N	-0-					160
05	6138	X	5828	-0-	-310	-0-	5828	2			N	-0-					160
06	5940	X	5483	-0-	-457	-0-	5483	2			N	-0-					160

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068 X	6833	-0-	-235	-0-	6833	2			N	-0-					21
02	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					21
03	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					21
04	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					21
05	5766 X	5105	-0-	-661	-0-	5105	2			N	-0-					21
06	5580 X	3295	-0-	-2285	-0-	3295	2			N	-0-					21

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

01	3193 X	2878	-0-	-315	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
02	2856 X	2681	-0-	-175	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
03	3069 X	2864	-0-	-205	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	2790	-0-	-120	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2814	-0-	-193	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
06	2880 X	2672	-0-	-208	-0-	2672	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

01	10230 X	9112	-0-	-1118	-0-	9112	2			N	-0-					50
02	9520 X	8681	-0-	-839	-0-	8681	2			N	-0-					50
03	9455 X	9391	-0-	-64	-0-	9391	2			N	-0-					50
04	9150 X	8810	-0-	-340	-0-	8810	2			N	-0-					50
05	9610 X	8554	-0-	-1056	-0-	8554	2			N	-0-					50
06	9300 X	8581	-0-	-719	-0-	8581	2			N	-0-					50

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

01	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
02	4536 X	4453	-0-	-83	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
03	4619 X	4279	-0-	-340	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
04	4860 X	2767	-0-	-2093	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
05	5022 X	2674	-0-	-2348	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
06	4860 X	2583	-0-	-2277	-0-	2583	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					27
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					27
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					27
04	1560 N	1217	-0-	-343	-0-	1217	2			N	-0-					27
05	1581 N	1291	-0-	-290	-0-	1291	2			N	-0-					27
06	1380 N	1200	-0-	-180	-0-	1200	2			N	-0-					27

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

01	2790 X	1773	-0-	-1017	-0-	1773	2			N	-0-					10
02	2324 X	1275	-0-	-1049	-0-	1275	2			N	-0-					10
03	2573 X	2108	-0-	-465	-0-	2108	2			N	-0-					10
04	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					10
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					10
*06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					10

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

01	2976 X	2833	-0-	-143	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
02	2576 N	2542	-0-	-34	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
03	2821 N	2793	-0-	-28	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
04	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
05	2821 N	2620	-0-	-201	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
06	2700 N	2602	-0-	-98	-0-	2602	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3165	-0-	65	65	3165	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3153	-0-	353	418	3153	2			N	-0-					-0-
03	2673	N	2255	-0-	-418	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	438	-0-	-1452	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	705	-0-	-1248	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	85	-0-	-1805	-0-	85	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 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
01	5363	X	1565	-0-	-3798	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3785	-0-	-751	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	3090	-0-	-1746	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
04	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
*06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-

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
01	4433	X	3578	-0-	-855	-0-	3578	2			N	-0-					20
02	3864	X	3533	-0-	-331	-0-	3533	2			N	-0-					20
03	4154	X	3491	-0-	-663	-0-	3491	2			N	-0-					20
04	4020	X	3087	-0-	-933	-0-	3087	2			N	-0-					20
05	4154	X	3640	-0-	-514	-0-	3640	2			N	-0-					20
06	3780	X	2820	-0-	-960	-0-	2820	2			N	-0-					20

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	12163	-0-	-2035	-0-	12163	2			N	-0-					85
02	12880	X	10402	-0-	-2478	-0-	10402	2			N	-0-					85
03	14260	X	13622	-0-	-638	-0-	13622	2			N	-0-					85
04	13800	X	12006	-0-	-1794	-0-	12006	2			N	-0-					85
05	13454	X	11784	-0-	-1670	-0-	11784	2			N	-0-					85
06	13170	X	9963	-0-	-3207	-0-	9963	2			N	-0-					85

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11873	2			N	-0-					33
02	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14248	2			N	-0-					33
03	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	13077	2			N	-0-					33
04	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	14015	2			N	-0-					33
05	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-					33
06	9330	X	145	-0-	-9185	-0-	108	2	37	9	N	34					67

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3998	-0-	-373	-0-	3998	2			N	-0-					70
02	4032	X	3039	-0-	-993	-0-	3039	2			N	-0-					70
03	4464	X	3988	-0-	-476	-0-	3988	2			N	-0-					70
04	3900	X	3582	-0-	-318	-0-	3582	2			N	-0-					70
05	3999	X	3871	-0-	-128	-0-	3871	2			N	-0-					70
06	3870	X	3227	-0-	-643	-0-	3227	2			N	-0-					70

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 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
01	7719	X	6676	-0-	-1043	-0-	6674	2	2	9	N	2					62
02	7056	X	5922	-0-	-1134	-0-	5922	2			N	-0-					62
03	7068	X	6235	-0-	-833	-0-	6235	2			N	-0-					62
04	6720	X	6165	-0-	-555	-0-	6165	2			N	-0-					62
05	6665	X	5927	-0-	-738	-0-	5927	2			N	-0-					62
06	6450	X	5916	-0-	-534	-0-	5916	2			N	-0-					62

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5246	-0-	-675	-0-	5240	2	6	9	N	5					165
02	5460	X	4872	-0-	-588	-0-	4864	2	8	9	N	7					172
03	6045	X	5062	-0-	-983	-0-	5059	2	3	9	N	3					175
04	5520	X	4529	-0-	-991	-0-	4518	2	11	9	N	10					185
05	5394	X	3301	-0-	-2093	-0-	3284	2	17	9	N	15					200
06	5220	X	5104	-0-	-116	-0-	5085	2	19	9	N	17					217

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299

01	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					17
02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4991	2	7	9	N	6					23
03	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-					23
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					23
05	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					23
*06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					140
02	2604	X	2281	-0-	-323	-0-	2281	2			N	-0-					140
03	2883	X	2217	-0-	-666	-0-	2217	2			N	-0-					140
04	2790	X	2360	-0-	-430	-0-	2360	2			N	-0-					140
05	2883	X	2119	-0-	-764	-0-	2119	2			N	-0-					140
06	2790	X	1799	-0-	-991	-0-	1799	2			N	-0-					140

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

01	3100	N	4621	-0-	1521	3147	4621	2			N	-0-					185
02	4993	X	1846	-0-	-3147	-0-	1846	2			N	-0-					185
03	2356	X	1512	-0-	-844	-0-	1512	2			N	-0-					185
04	2280	X	1312	-0-	-968	-0-	1312	2			N	-0-					185
05	2356	X	1466	-0-	-890	-0-	1466	2			N	-0-					185
*06	2280	X	1437	-0-	-843	-0-	1419	2	18	9	N	16	173	1			28

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047

01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					73
02	4256	X	2486	-0-	-1770	-0-	2486	2			N	-0-					73
03	4650	X	3650	-0-	-1000	-0-	3650	2			N	-0-					73
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					73
05	4309	X	3772	-0-	-537	-0-	3772	2			N	-0-					73
06	3720	X	2571	-0-	-1149	-0-	2571	2			N	-0-					73

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

01	4588	X	3719	-0-	-869	-0-	3719	2			N	-0-					33
02	3864	X	3501	-0-	-363	-0-	3501	2			N	-0-					33
03	4123	X	3476	-0-	-647	-0-	3476	2			N	-0-					33
04	3930	X	3481	-0-	-449	-0-	3479	2	2	9	N	2					35
05	4030	X	3366	-0-	-664	-0-	3366	2			N	-0-					35
06	3750	X	3398	-0-	-352	-0-	3398	2			N	-0-					35

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

01	5084	X	4864	-0-	-220	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4265	-0-	-383	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
03	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
04	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
05	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
*06	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	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 #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479 X	6293	-0-	-186	-0-	6293	2			N	-0-					35
02	5796 X	5458	-0-	-338	-0-	5458	2			N	-0-					35
03	6262 X	5374	-0-	-888	-0-	5374	2			N	-0-					35
04	6090 X	6075	-0-	-15	-0-	6075	2			N	-0-					35
05	6293 X	5595	-0-	-698	-0-	5595	2			N	-0-					35
06	6090 X	5823	-0-	-267	-0-	5823	2			N	-0-					35

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

01	5332 X	3390	-0-	-1942	-0-	3390	2			N	-0-					37
02	4816 X	2768	-0-	-2048	-0-	2768	2			N	-0-					37
03	3999 X	2624	-0-	-1375	-0-	2596	2	28	9	N	25					62
04	3810 X	3503	-0-	-307	-0-	3486	2	17	9	N	15					77
05	3782 X	3263	-0-	-519	-0-	3263	2			N	-0-					77
06	3270 X	3128	-0-	-142	-0-	3128	2			N	-0-					77

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

01	4588 X	4082	-0-	-506	-0-	4082	2			N	-0-					2
02	4060 X	3608	-0-	-452	-0-	3608	2			N	-0-					2
03	4402 X	3827	-0-	-575	-0-	3827	2			N	-0-					2
04	4260 X	3928	-0-	-332	-0-	3928	2			N	-0-					2
05	4402 X	3815	-0-	-587	-0-	3815	2			N	-0-					2
06	3960 X	3602	-0-	-358	-0-	3602	2			N	-0-					2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

01	2542 N	2416	-0-	-126	-0-	2416	2			N	-0-					25
02	2184 N	1984	-0-	-200	-0-	1984	2			N	-0-					25
03	2418 N	2306	-0-	-112	-0-	2306	2			N	-0-					25
04	2340 N	2053	-0-	-287	-0-	2053	2			N	-0-					25
05	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					25
*06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					25

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670

01	9548 X	8822	-0-	-726	-0-	8822	2			N	-0-					27
02	8316 X	6976	-0-	-1340	-0-	6976	2			N	-0-					27
03	9083 X	8750	-0-	-333	-0-	8750	2			N	-0-					27
04	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			N	-0-					27
05	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	9607	2			N	-0-					27
*06	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	2			N	-0-					27

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

01	5983 X	5416	-0-	-567	-0-	5416	2			N	-0-					45
02	5208 X	4633	-0-	-575	-0-	4633	2			N	-0-					45
03	5487 X	4640	-0-	-847	-0-	4640	2			N	-0-					45
04	5250 X	4984	-0-	-266	-0-	4984	2			N	-0-					45
05	5425 X	4911	-0-	-514	-0-	4911	2			N	-0-					45
06	5250 X	4836	-0-	-414	-0-	4836	2			N	-0-					45

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

01	8556 X	5093	-0-	-3463	-0-	5093	2			N	-0-					7
02	7560 X	5267	-0-	-2293	-0-	5267	2			N	-0-					7
03	7502 X	4845	-0-	-2657	-0-	4845	2			N	-0-					7
04	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					7
05	7502 X	7414	-0-	-88	-0-	7414	2			N	-0-					7
*06	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					7

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942 X	13929	-0-	-1013	-0-	13929	2			N	-0-					8
02	13860 X	12343	-0-	-1517	-0-	12343	2			N	-0-					8
03	14973 X	12849	-0-	-2124	-0-	12849	2			N	-0-					8
04	14280 X	12384	-0-	-1896	-0-	12384	2			N	-0-					8
05	14446 X	12821	-0-	-1625	-0-	12821	2			N	-0-					8
06	13470 X	9190	-0-	-4280	-0-	9190	2			N	-0-					8

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

01	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
02	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
03	9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
04	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
05	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
*06	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829

01	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
02	8708 X	6709	-0-	-1999	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
03	8835 X	7637	-0-	-1198	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
04	8280 X	6655	-0-	-1625	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
05	8556 X	8151	-0-	-405	-0-	8074	2	77	9	N	70					70
06	8070 X	6515	-0-	-1555	-0-	6515	2			N	-0-					70

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

01	7936 X	4763	-0-	-3173	-0-	4763	2			N	-0-					3
02	7168 X	5589	-0-	-1579	-0-	5589	2			N	-0-					3
03	7719 X	5769	-0-	-1950	-0-	5769	2			N	-0-					3
04	7110 X	3729	-0-	-3381	-0-	3729	2			N	-0-					3
05	6944 X	1465	-0-	-5479	-0-	1465	2			N	-0-					3
06	6000 X	4433	-0-	-1567	-0-	4433	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

01	11823 X	11823	-0-	-0-	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
02	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
03	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
04	10316 X	10316	-0-	-0-	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
05	10525 X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
06	9210 X	8639	-0-	-571	-0-	8639	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

01	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	9990	2	28	9	N	25					63
02	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					63
03	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					63
04	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			N	-0-					63
05	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					63
*06	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					63

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

01	9269 X	8491	-0-	-778	-0-	8485	2	6	9	N	5					61
02	8008 X	7554	-0-	-454	-0-	7554	2			N	-0-					61
03	8866 X	8064	-0-	-802	-0-	8064	2			N	-0-					61
04	8490 X	6349	-0-	-2141	-0-	6349	2			N	-0-					61
05	8618 X	5777	-0-	-2841	-0-	5777	2			N	-0-					61
06	8220 X	5652	-0-	-2568	-0-	5639	2	13	9	N	12					73

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22568 X	20810	-0-	-1758	-0-	20810	2			N	-0-					-0-
02	19796 X	17595	-0-	-2201	-0-	17595	2			N	-0-					-0-
03	20708 X	19074	-0-	-1634	-0-	19074	2			N	-0-					-0-
04	20130 X	17743	-0-	-2387	-0-	17743	2			N	-0-					-0-
05	20801 X	17706	-0-	-3095	-0-	17706	2			N	-0-					-0-
06	20130 X	16668	-0-	-3462	-0-	16668	2			N	-0-					-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920

01	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
02	10360 X	10327	-0-	-33	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
03	11470 X	10796	-0-	-674	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
04	11100 X	5594	-0-	-5506	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
05	11470 X	11419	-0-	-51	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
06	11100 X	9647	-0-	-1453	-0-	9647	2			N	-0-					-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816

01	11408 X	10441	-0-	-967	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
02	10724 X	9724	-0-	-1000	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
03	11873 X	9789	-0-	-2084	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
04	10830 X	10736	-0-	-94	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
05	11191 X	9397	-0-	-1794	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
06	10410 X	9479	-0-	-931	-0-	9479	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

01	9424 X	8580	-0-	-844	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
02	8512 X	7553	-0-	-959	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
03	9145 X	8109	-0-	-1036	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
04	8580 X	7808	-0-	-772	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
05	8742 X	8582	-0-	-160	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
06	8310 X	8046	-0-	-264	-0-	8046	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

01	14198 X	13886	-0-	-312	-0-	13886	2			N	-0-					7
02	12249 X	12249	-0-	-0-	-0-	12249	2			N	-0-					7
03	13241 X	13241	-0-	-0-	-0-	13241	2			N	-0-					7
04	12427 X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2			N	-0-					7
05	12471 X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					7
*06	12090 X	12090	-0-	-0-	-0-	12090	2			N	-0-					7

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904

01	17391 X	14978	-0-	-2413	-0-	14978	2			N	-0-					7
02	15092 X	12618	-0-	-2474	-0-	12618	2			N	-0-					7
03	16337 X	14327	-0-	-2010	-0-	14327	2			N	-0-					7
04	15360 X	12576	-0-	-2784	-0-	12576	2			N	-0-					7
05	14973 X	12256	-0-	-2717	-0-	12256	2			N	-0-					7
06	14490 X	13288	-0-	-1202	-0-	13288	2			N	-0-					7

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927

01	37107 X	29721	-0-	-7386	-0-	29721	2			N	-0-					-0-
02	26863 X	26863	-0-	-0-	-0-	26863	2			N	-0-					-0-
03	31351 X	31351	-0-	-0-	-0-	31351	2			N	-0-					-0-
04	25170 X	24871	-0-	-299	-0-	24871	2			N	-0-					-0-
05	26009 X	23571	-0-	-2438	-0-	23571	2			N	-0-					-0-
06	25170 X	23849	-0-	-1321	-0-	23849	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 #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548 X	8780	-0-	-768	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
02	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
03	8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
04	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
05	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
*06	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

01	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
02	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
03	4557 X	4178	-0-	-379	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
04	4410 X	3986	-0-	-424	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
05	4557 X	4288	-0-	-269	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
06	4410 X	4178	-0-	-232	-0-	4178	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819

01	11005 X	9658	-0-	-1347	-0-	9658	2			N	-0-					20
02	9240 X	8658	-0-	-582	-0-	8658	2			N	-0-					20
03	10230 X	9382	-0-	-848	-0-	9382	2			N	-0-					20
04	9900 X	9272	-0-	-628	-0-	9272	2			N	-0-					20
05	10075 X	8040	-0-	-2035	-0-	8040	2			N	-0-					20
06	9360 X	8142	-0-	-1218	-0-	8142	2			N	-0-					20

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

01	16275 X	14023	-0-	-2252	-0-	14023	2			N	-0-					10
02	14537 X	14537	-0-	-0-	-0-	14537	2			N	-0-					10
03	17606 X	17606	-0-	-0-	-0-	17606	2			N	-0-					10
04	15054 X	15054	-0-	-0-	-0-	15054	2			N	-0-					10
05	14663 X	14663	-0-	-0-	-0-	14663	2			N	-0-					10
*06	13928 X	13928	-0-	-0-	-0-	13928	2			N	-0-					10

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864

01	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
02	7756 X	4666	-0-	-3090	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
03	8587 X	6670	-0-	-1917	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
04	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
05	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
06	8310 X	3432	-0-	-4878	-0-	3432	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

01	7223 X	6640	-0-	-583	-0-	6640	2			N	-0-					19
02	6384 X	5481	-0-	-903	-0-	5481	2			N	-0-					19
03	6975 X	6525	-0-	-450	-0-	6525	2			N	-0-					19
04	6750 X	5528	-0-	-1222	-0-	5528	2			N	-0-					19
05	6758 X	4132	-0-	-2626	-0-	4132	2			N	-0-					19
*06	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

01	6324 X	4686	-0-	-1638	-0-	4683	2	3	9	N	3					20
02	4452 X	3297	-0-	-1155	-0-	3297	2			N	-0-					20
03	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					20
04	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					20
05	4681 X	4234	-0-	-447	-0-	4234	2			N	-0-					20
*06	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934 X	13134	-0-	-2800	-0-	13134	2			N	-0-					18
02	12964 X	11534	-0-	-1430	-0-	11534	2			N	-0-					18
03	14353 X	12440	-0-	-1913	-0-	12440	2			N	-0-					18
04	13680 X	11876	-0-	-1804	-0-	11876	2			N	-0-					18
05	13640 X	11844	-0-	-1796	-0-	11844	2			N	-0-					18
06	12720 X	12028	-0-	-692	-0-	12028	2			N	-0-					18

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577 X	16621	-0-	-956	-0-	16621	2			N	-0-					-0-
02	14896 X	13612	-0-	-1284	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
03	16492 X	14981	-0-	-1511	-0-	14947	2	34	9	N	31					31
04	15960 X	12825	-0-	-3135	-0-	12825	2			N	-0-					31
05	16492 X	14874	-0-	-1618	-0-	14874	2			N	-0-					31
06	15960 X	13868	-0-	-2092	-0-	13868	2			N	-0-					31

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
01	12028 X	10561	-0-	-1467	-0-	10561	2			N	-0-					34
02	10556 X	9371	-0-	-1185	-0-	9371	2			N	-0-					34
03	11687 X	10240	-0-	-1447	-0-	10240	2			N	-0-					34
04	11559 X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2			N	-0-					34
05	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	2			N	-0-					34
*06	10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	10334	2			N	-0-					34

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
02	11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
03	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
04	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
05	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
*06	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935 X	9826	-0-	-2109	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
02	10164 X	8587	-0-	-1577	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
03	11005 X	9078	-0-	-1927	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
04	10200 X	8516	-0-	-1684	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
05	10199 X	8010	-0-	-2189	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
06	9510 X	8376	-0-	-1134	-0-	8376	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106 X	9605	-0-	-501	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
02	9968 X	8285	-0-	-1683	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
03	9920 X	8879	-0-	-1041	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
04	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
05	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
06	9300 X	7043	-0-	-2257	-0-	7043	2			N	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944 X	2636	-0-	-4308	-0-	114	1	2522	2	N	-0-					-0-
02	5852 X	3108	-0-	-2744	-0-	133	1	2975	2	N	-0-					-0-
03	6479 X	3239	-0-	-3240	-0-	139	1	3100	2	N	-0-					-0-
04	6270 X	2466	-0-	-3804	-0-	117	1	2349	2	N	-0-					-0-
05	6324 X	2269	-0-	-4055	-0-	116	1	2153	2	N	-0-					-0-
06	3330 X	2104	-0-	-1226	-0-	105	1	1999	2	N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904 X	10886	-0-	-1018	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
02	10052 X	9469	-0-	-583	-0-	9461	2	8	9	N	7					7
03	11129 X	8279	-0-	-2850	-0-	8279	2			N	-0-					7
04	10770 X	10126	-0-	-644	-0-	10126	2			N	-0-					7
05	10881 X	10149	-0-	-732	-0-	10149	2			N	-0-					7
06	10530 X	9576	-0-	-954	-0-	9576	2			N	-0-					7

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208

01	13485 X	12439	-0-	-1046	-0-	12439	2			N	-0-					102
02	11144 X	10491	-0-	-653	-0-	10483	2	8	9	N	7					109
03	12338 X	10816	-0-	-1522	-0-	10814	2	2	9	N	2					111
04	11940 X	10068	-0-	-1872	-0-	10068	2			N	-0-					111
05	12338 X	9984	-0-	-2354	-0-	9984	2			N	-0-					111
06	11940 X	9564	-0-	-2376	-0-	9564	2			N	-0-					111

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821

01	14136 X	4873	-0-	-9263	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
02	11704 X	8040	-0-	-3664	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
03	12121 X	12053	-0-	-68	-0-	12051	2	2	9	N	2					2
04	10170 X	5999	-0-	-4171	-0-	5999	2			N	-0-					2
05	10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2			N	-0-					2
06	11670 X	9852	-0-	-1818	-0-	9852	2			N	-0-					2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

01	8246 X	7244	-0-	-1002	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
02	7196 X	6268	-0-	-928	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
03	7719 X	6065	-0-	-1654	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
04	7080 X	6734	-0-	-346	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
05	7316 X	6484	-0-	-832	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
06	7020 X	5670	-0-	-1350	-0-	5670	2			N	-0-					-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

01	20948 X	20948	-0-	-0-	-0-	20948	2			N	-0-					-0-
02	22988 X	17432	-0-	-5556	-0-	17432	2			N	-0-					-0-
03	22785 X	19099	-0-	-3686	-0-	19099	2			N	-0-					-0-
04	21000 X	18253	-0-	-2747	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
05	20956 X	17928	-0-	-3028	-0-	17928	2			N	-0-					-0-
06	20280 X	17307	-0-	-2973	-0-	17307	2			N	-0-					-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

01	4123 X	3192	-0-	-931	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
02	3556 X	2973	-0-	-583	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
03	3627 X	3269	-0-	-358	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
04	3420 X	3244	-0-	-176	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	3244	-0-	-104	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
*06	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-

G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703

01	66650 X	54955	-0-	-11695	-0-	54955	2			N	-0-					-0-
02	60200 X	45342	-0-	-14858	-0-	45342	2			N	-0-					-0-
03	66650 X	44020	-0-	-22630	-0-	44020	2			N	-0-					-0-
04	64500 X	38518	-0-	-25982	-0-	38518	2			N	-0-					-0-
05	66650 X	17642	-0-	-49008	-0-	17642	2			N	-0-					-0-
06	53190 X	50521	-0-	-2669	-0-	50521	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120340 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8821 - 8844

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

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 207435 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524

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

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207894 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403

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

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210646 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493

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

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211149 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389

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

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211523 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433

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

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211530 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370

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

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211689 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. 9107 - 9296

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218955 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227317 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228224 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381

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

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341

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

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233261 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445

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

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233316 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212

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

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233732 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520

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

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235957 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510

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

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235999 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241211 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508

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

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241572 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	5229	-0-	2129	3590	147 1 17 9	5065 2	Y	15	1 8		29
02	7366 X	3776	-0-	-3590	-0-	78 1 21 9	3677 2	Y	19	1 8		47
03	4402 X	3510	-0-	-892	-0-	76 1 8 9	3426 2	Y	7	38 1	1 8	15
04	4260 X	3558	-0-	-702	-0-	94 1 6 9	3458 2	Y	5			20
05	4402 X	3595	-0-	-807	-0-	82 1 17 9	3496 2	Y	15			35
06	4260 X	3155	-0-	-1105	-0-	92 1 12 9	3051 2	Y	11			46

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

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

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245122 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310

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

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245787 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238

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

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251128 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341

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

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251421 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556

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

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251729 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174

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

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256028 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520

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

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266332 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

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

XTO ENERGY INC. 945936
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	Y	-0-			-0-
02	1708 N	1691	-0-	-17	-0-	1691	2	Y	-0-			-0-
03	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	Y	-0-			-0-
04	1830 N	1515	-0-	-315	-0-	1515	2	Y	-0-			-0-
05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2	Y	-0-			-0-
*06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	Y	-0-			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875 X	3646	-0-	-229	-0-	3646	2	Y	-0-			-0-
02	3416 X	3176	-0-	-240	-0-	3176	2	Y	-0-			-0-
03	3782 X	3418	-0-	-364	-0-	3418	2	Y	-0-			-0-
04	3600 X	2855	-0-	-745	-0-	2855	2	Y	-0-			-0-
05	3658 X	3075	-0-	-583	-0-	3075	2	Y	-0-			-0-
06	3540 X	3158	-0-	-382	-0-	3158	2	Y	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	724	-0-	-144	-0-	724	2	N	-0-			-0-
02	700 N	632	-0-	-68	-0-	632	2	N	-0-			-0-
03	806 N	725	-0-	-81	-0-	725	2	N	-0-			-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-			-0-
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-			-0-
*06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	266	-0-	-106	-0-	265	2	1 9 N	1			40
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-			40
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-			40
04	270 N	102	-0-	-168	-0-	102	2	N	-0-			40
05	651 N	42	-0-	-609	-0-	42	2	N	-0-			40
06	600 N	60	-0-	-540	-0-	60	2	N	-0-			40

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
02	2548 X	2377	-0-	-171	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
03	2821 X	2590	-0-	-231	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
04	2550 N	2486	-0-	-64	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
05	2635 N	2586	-0-	-49	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
06	2520 N	2481	-0-	-39	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	84 N	18	-0-	-66	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

01	3658 X	3397	-0-	-261	-0-	3394	2	3	9	N	3					47
02	3052 X	2969	-0-	-83	-0-	2943	2	26	9	N	24					71
03	3379 X	3273	-0-	-106	-0-	3259	2	14	9	N	13					84
04	3270 X	3108	-0-	-162	-0-	3087	2	21	9	N	19					103
05	3379 X	3100	-0-	-279	-0-	3083	2	17	9	N	15					118
06	3270 X	3016	-0-	-254	-0-	2996	2	20	9	N	18					136

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 139404 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9012 - 9361

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

01	248 N	174	-0-	-74	-0-	161	2	13	9	N	12					54
02	112 N	65	-0-	-47	-0-	65	2			N	-0-					54
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					54
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					54
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					54
06	210 N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-					54

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038

01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	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

01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	420 N	198	-0-	-222	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	496 N	206	-0-	-290	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	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 #: 2 RRCID -> 145042 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	571	-0-	-49	-0-	567	2	4	9	N	4					11
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					11
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					11
04	540	N	112	-0-	-428	-0-	112	2			N	-0-					11
05	682	N	261	-0-	-421	-0-	261	2			N	-0-					11
06	750	N	471	-0-	-279	-0-	471	2			N	-0-					11

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

01	2046	X	1589	-0-	-457	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1838	-0-	-208	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1695	-0-	-285	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148679 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 9054

01	775	X	211	-0-	-564	-0-	210	2	1	9	N	1					58
02	777	X	777	-0-	-0-	-0-	732	2	45	9	N	41					99
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					99
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					99
05	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					99
*06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					99

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

01	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	2013	2			N	-0-					20
02	1820	N	1750	-0-	-70	-0-	1750	2			N	-0-					20
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					20
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					20
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					20
06	1950	N	1866	-0-	-84	-0-	1866	2			N	-0-					20

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

01	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152005 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300

01	1705	N	727	-0-	-978	-0-	727	2			N	-0-					10
02	952	N	448	-0-	-504	-0-	448	2			N	-0-					10
03	1054	N	434	-0-	-620	-0-	434	2			N	-0-					10
04	690	N	342	-0-	-348	-0-	342	2			N	-0-					10
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					10
*06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					10

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187

01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					72
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					72
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					72
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					72
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					72
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					72

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

01	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	448	N	383	-0-	-65	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

01	3100	N	3542	-0-	442	7942	3542	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	766	-0-	-2034	5908	766	2			N	-0-					-0-
03	7267	X	1359	-0-	-5908	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1052	-0-	-1288	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1498	-0-	-920	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	876	-0-	-1464	-0-	876	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

01	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	1344	2			N	-0-					77
02	1204	N	1139	-0-	-65	-0-	1139	2			N	-0-					77
03	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1314	2			N	-0-					77
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					77
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					77
*06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1404	2	91	9	N	83					160

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-			-0-
02	1596 N	642	-0-	-954	-0-	642	2		N	-0-			-0-
03	1767 N	1357	-0-	-410	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
04	1710 N	1014	-0-	-696	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-			-0-
06	1320 N	949	-0-	-371	-0-	949	2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630

01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
05	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2		N	-0-			-0-
*06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193479 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194793 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 194958 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196113 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 UNT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196123 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196329 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196573 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197718 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148

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

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

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198130 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184

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

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198362 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198840 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 14 RRCID -> 199477 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 10 RRCID -> 202639 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 15 RRCID -> 207489 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 209839 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210938 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213236 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224807 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 228506 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228660 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228880 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064

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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229524 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230093 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253

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

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

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230128 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230296 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230626 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230642 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231788 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232192 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233534 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241464 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243015 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141

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

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244323 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246807 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247462 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250840 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251713 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252898 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2573	N	2165	-0-	-408	-0-	2161	2	4	9	N	4				23
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2210	2	10	9	N	9				32
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-				32
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-				32
05	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	2042	2			N	-0-				32
*06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-				32

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255169 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257030 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2046 N	1890	-0-	-156	-0-	1875	2	15	9	N	14					51
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1732	2	21	9	N	19					70
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1830	2	26	9	N	24					94
04	1830 N	1608	-0-	-222	-0-	1607	2	1	9	N	1					95
05	1891 N	1884	-0-	-7	-0-	1841	2	43	9	N	39					134
06	1800 N	1366	-0-	-434	-0-	1366	2			N	-0-					134

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260718 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
02	924 N	808	-0-	-116	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	992 N	883	-0-	-109	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
*06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	3951	-0-	3951	296283	3951	2			N	-0-					115
02	SWR 10	3726	-0-	3726	300009	3711	2	15	9	N	14					129
03	SWR 10	3553	-0-	3553	303562	3513	2	40	9	N	36					165
04	SWR 10	4287	-0-	4287	307849	4287	2			N	-0-					165
05	SWR 10	4227	-0-	4227	312076	4227	2			N	-0-					165
06	SWR 10	4246	-0-	4246	316322	4246	2			N	-0-					165

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076

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

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774

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

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 265644 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991 X	4389	-0-	-602	-0-	4372	2	17	9	N	15					37
02	4256 X	4026	-0-	-230	-0-	4026	2			N	-0-					37
03	4588 X	4090	-0-	-498	-0-	4076	2	14	9	N	13					50
04	4440 X	4040	-0-	-400	-0-	4027	2	13	9	N	12					62
05	4464 X	3878	-0-	-586	-0-	3878	2			N	-0-					62
06	4320 X	3730	-0-	-590	-0-	3730	2			N	-0-					62

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 272537 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275226 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8983 - 9382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9145 X	6270	-0-	-2875	-0-	6270	2			N	-0-			10
02	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5554	2	9	9	N	8			18
03	7347 X	5881	-0-	-1466	-0-	5881	2			N	-0-			18
04	6720 X	5475	-0-	-1245	-0-	5475	2			N	-0-			18
05	6293 X	5436	-0-	-857	-0-	5436	2			N	-0-			18
06	6060 X	5095	-0-	-965	-0-	5095	2			N	-0-			18

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

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

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

01	403 N	377	-0-	-26	-0-	57	1	320	2	N	-0-			186
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	48	1	131	2	N	-0-			186
03	310 N	261	-0-	-49	-0-	67	1	194	2	N	-0-			186
04	360 N	210	-0-	-150	-0-	50	1	160	2	N	-0-			186
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	75	1	193	2	N	-0-			186
*06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	111	1	189	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-
04	T. A.	6	-0-	6	14	6	2			Y	-0-			-0-
05	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-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

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

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145276 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183913 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8484 - 8581

01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199479 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647

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

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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218119 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 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
01	1674 N	873	-0-	-801	-0-	873	2			N	-0-					56
02	1372 N	730	-0-	-642	-0-	730	2			N	-0-					56
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1358	2	1	9	N	1					57
04	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					57
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					57
*06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					57

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226505 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 18 RRCID -> 228882 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 18 RRCID -> 229834 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230094 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 20 RRCID -> 230297 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233535 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233552 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 4 RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243014 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 18 RRCID -> 243536 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245135 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247463 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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 #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248714 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 2 RRCID -> 250847 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251424 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251642 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251708 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 252449 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 9 RRCID -> 252877 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 252923 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	372 N	332	-0-	-40	-0-	310	2	22	9	N	20			110
02	280 N	207	-0-	-73	-0-	207	2			N	-0-			110
03	248 N	135	-0-	-113	-0-	118	2	17	9	N	15			125
04	300 N	129	-0-	-171	-0-	129	2			N	-0-			125
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			125
*06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	150	2	24	9	N	22			147

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 255003 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255948 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553

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

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

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

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

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791

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

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257209 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257377 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	274	-0-	274	141526	274	2			N	-0-					85
02	SWR 10	299	-0-	299	141825	299	2			N	-0-					85
03	SWR 10	236	-0-	236	142061	236	2			N	-0-					85
04	SWR 10	223	-0-	223	142284	223	2			N	-0-					85
05	SWR 10	265	-0-	265	142549	265	2			N	-0-					85
06	SWR 10	239	-0-	239	142788	239	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 261499 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855

01	SWR 10	956	-0-	956	63290	935	2	21	9	N	19					150
02	SWR 10	696	-0-	696	63986	689	2	7	9	N	6					156
03	SWR 10	742	-0-	742	64728	742	2			N	-0-					156
04	SWR 10	714	-0-	714	65442	714	2			N	-0-					156
05	SWR 10	816	-0-	816	66258	816	2			N	-0-					156
06	SWR 10	870	-0-	870	67128	870	2			N	-0-					156

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262322 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8649 - 8662

01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					44
02	84 N	8	-0-	-76	-0-	8	2			N	-0-					44
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					44
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					44
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					44
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					44

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262513 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 266555 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 8690

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
*06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	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

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

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389

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

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752

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

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275510 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	11165	3			N	-0-			-0-
02	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	14912	3			N	-0-			-0-
03	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-	15071	3			N	-0-			-0-
04	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	13005	3			N	-0-			-0-
05	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	3			N	-0-			-0-
*06	14769	X	14769	-0-	-0-	-0-	14769	3			N	-0-			-0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

01	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
02	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
03	52390	X	29	-0-	-52361	-0-	29	3			N	-0-			-0-
04	50700	X	20	-0-	-50680	-0-	20	3			N	-0-			-0-
05	26288	X	9174	-0-	-17114	-0-	9174	3			N	-0-			-0-
*06	45661	X	45661	-0-	-0-	-0-	45661	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

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-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764

01	3100	N	3316	-0-	216	402	97	1	3219	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3300	-0-	500	902	96	1	3204	2	N	-0-			-0-
03	4178	X	3276	-0-	-902	-0-	95	1	3181	2	N	-0-			-0-
04	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	42	1	1413	2	N	-0-			-0-
05	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	60	1	1996	2	N	-0-			-0-
*06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	94	1	3149	2	N	-0-			-0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

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-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133

COUCH OIL & GAS, INC. 182165
BRAVEHEART WELL #: 2 RRCID -> 270732 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 17662 PERF.15665 - 17669

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

01	1953 N	1793	-0-	-160	-0-	18	1	1775	2	Y	-0-			48
02	1848 N	1613	-0-	-235	-0-	16	1	1597	2	Y	-0-			48
03	2077 N	1673	-0-	-404	-0-	17	1	1656	2	Y	-0-			48
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	17	1	1723	2	Y	-0-			48
05	1798 N	1780	-0-	-18	-0-	18	1	1762	2	Y	-0-			48
*06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	19	1	1911	2	Y	-0-			48

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

01	1054 X	1018	-0-	-36	-0-	10	1	1008	2	Y	-0-			75
02	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	11	1	1055	2	Y	-0-			75
03	1054 X	741	-0-	-313	-0-	7	1	734	2	Y	-0-			75
04	990 X	654	-0-	-336	-0-	6	1	648	2	Y	-0-			75
05	1178 X	591	-0-	-587	-0-	6	1	585	2	Y	-0-			75
06	1140 X	733	-0-	-407	-0-	7	1	726	2	Y	-0-			75

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

01	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	24	1	2401	2	Y	-0-			87
02	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	21	1	2131	2	Y	-0-			87
03	2263 X	1808	-0-	-455	-0-	18	1	1790	2	Y	-0-			87
04	2340 X	1282	-0-	-1058	-0-	13	1	1269	2	Y	-0-			87
05	2418 X	2208	-0-	-210	-0-	22	1	2186	2	Y	-0-			87
06	2340 X	1169	-0-	-1171	-0-	12	1	1157	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

01	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	460	1	2596	2	N	-0-			182
02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	759	1	2045	2	N	-0-			182
03	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	797	1	2330	2	N	-0-			182
04	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	675	1	2140	2	N	-0-			182
05	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	908	1	2356	2	N	-0-			182
*06	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	1330	1	2277	2	N	-0-			182

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

01	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-				155
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-				155
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				155
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				155
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-				155
*06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	180	1	412	2	N	-0-				155

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

01	775	N	597	-0-	-178	-0-	90	1	507	2	N	-0-				25
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	176	1	473	2	N	-0-				25
03	744	N	655	-0-	-89	-0-	167	1	488	2	N	-0-				25
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	172	1	546	2	N	-0-				25
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	220	1	571	2	N	-0-				25
*06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	337	1	577	2	N	-0-				25

BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
DODGE, MARIE C. WELL #: 1 RRCID -> 182292 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10292 - 10394

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	51	1			-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2015 - PLUGGED 05/26/15

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 081550
SNEED, FAYE B. WELL #: 1 RRCID -> 189265 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10293 - 10424

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2015 - PLUGGED 05/15/15

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

01	1209	N	832	-0-	-377	-0-	39	1	793	2	N	-0-				32
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	48	1	937	2	N	-0-				32
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	42	1	1227	2	N	-0-				32
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	55	1	1118	2	N	-0-				32
05	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	54	1	958	2	N	-0-				32
06	1230	N	877	-0-	-353	-0-	48	1	829	2	N	-0-				32

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

01	2697	N	830	-0-	-1867	-0-	39	1	791	2	N	-0-				-0-
02	2128	N	550	-0-	-1578	-0-	27	1	523	2	N	-0-				-0-
03	2077	N	912	-0-	-1165	-0-	30	1	882	2	N	-0-				-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	57	1	1150	2	N	-0-				-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	67	1	1192	2	N	-0-				-0-
*06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	63	1	1095	2	N	-0-				-0-

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

01	2759	X	1974	-0-	-785	-0-	93	1	1881	2	N	-0-				-0-
02	2492	X	1446	-0-	-1046	-0-	70	1	1376	2	N	-0-				-0-
03	2759	X	1523	-0-	-1236	-0-	50	1	1473	2	N	-0-				-0-
04	2550	X	1834	-0-	-716	-0-	87	1	1747	2	N	-0-				-0-
05	2573	X	1409	-0-	-1164	-0-	75	1	1334	2	N	-0-				-0-
06	1470	N	1166	-0-	-304	-0-	63	1	1103	2	N	-0-				-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	236	1	4798	2	N	-0-				-0-
02	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	211	1	4149	2	N	-0-				-0-
03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	153	1	4477	2	N	1	1	8		-0-
							1	9								
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	187	1	3774	2	N	-0-				-0-
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	240	1	4266	2	N	-0-				-0-
*06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	225	1	3907	2	N	1	1	8		-0-
							1	9								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
01	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	138	1	2808	2	N	-0-					-0-
02	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	143	1	2807	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	116	1	3411	2	N	-0-					-0-
04	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	147	1	2966	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	175	1	3117	2	N	-0-					-0-
*06	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	145	1	2516	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

01	1891 N	1475	-0-	-416	-0-	69	1	1404	2	N	2	2	8			58
						2	9									
02	1764 N	1193	-0-	-571	-0-	58	1	1134	2	N	1	1	8			58
						1	9									
03	1953 N	1062	-0-	-891	-0-	35	1	1025	2	N	2	2	8			58
						2	9									
04	1440 N	951	-0-	-489	-0-	45	1	906	2	N	-0-					58
05	1333 N	757	-0-	-576	-0-	40	1	717	2	N	-0-					58
06	1020 N	818	-0-	-202	-0-	44	1	774	2	N	-0-					58

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

01	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	168	1	3412	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	156	1	3077	2	N	-0-					-0-
03	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	94	1	2751	2	N	-0-					-0-
04	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	155	1	3131	2	N	6	6	8			-0-
						7	9									
05	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	148	1	2634	2	N	-0-					-0-
06	1860 X	1791	-0-	-69	-0-	97	1	1694	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	63	1	1288	2	N	-0-					-0-
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	60	1	1186	2	N	-0-					-0-
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	43	1	1260	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	1260 N	1196	-0-	-64	-0-	56	1	1140	2	N	-0-					-0-
05	1302 N	1157	-0-	-145	-0-	62	1	1095	2	N	-0-					-0-
06	1260 N	974	-0-	-286	-0-	53	1	921	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11443 - 12653

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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	4469	-0-	-2258	-0-	210	1	4259	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	2782	-0-	-3182	-0-	135	1	2647	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5541	-0-	-504	-0-	183	1	5357	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5790	X	4182	-0-	-1608	-0-	197	1	3985	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	4634	-0-	-1101	-0-	246	1	4388	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4462	-0-	-908	-0-	243	1	4218	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

01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	190	1	3859	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	197	1	3866	2	N	-0-					-0-
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	119	1	3488	2	N	-0-					-0-
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	150	1	3026	2	N	-0-					-0-
05	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	132	1	2347	2	N	-0-					-0-
*06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	189	1	3285	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

01	961	N	897	-0-	-64	-0-	42	1	855	2	N	-0-					-0-
02	840	N	708	-0-	-132	-0-	34	1	674	2	N	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	35	1	1029	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3000	N	3192	-0-	192	192	150	1	3018	2	N	22					22
							24	9									
05	1902	N	1710	-0-	-192	-0-	91	1	1619	2	N	-0-					22
06	1020	N	971	-0-	-49	-0-	53	1	918	2	N	-0-					22

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

01	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	118	1	2396	2	N	-0-					-0-
02	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	113	1	2220	2	N	-0-					-0-
03	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	83	1	2425	2	N	-0-					-0-
04	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	114	1	2299	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	2439	-0-	-10	-0-	130	1	2309	2	N	-0-					-0-
*06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	155	1	2701	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	122	1	2477	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2855	-0-	55	55	138	1	2716	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2999	N	2944	-0-	-55	-0-	97	1	2847	2	N	-0-					-0-
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	134	1	2704	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	143	1	2542	2	N	-0-					-0-
*06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	178	1	3098	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	157	1	3182	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	117	1	2301	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	92	1	2705	2	N	-0-					-0-
04	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	117	1	2360	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	124	1	2201	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1803	-0-	-147	-0-	98	1	1704	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

01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	86	1	1424	2	N	-0-					10
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	89	1	1249	2	N	-0-					10
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	98	1	1391	2	N	-0-					10
04	1350	N	861	-0-	-489	-0-	52	1	809	2	N	-0-					10
05	1395	N	1002	-0-	-393	-0-	61	1	941	2	N	-0-					10
06	1350	N	850	-0-	-500	-0-	59	1	791	2	N	-0-					10

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

01	2418	X	1702	-0-	-716	-0-	80	1	1622	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1521	-0-	-187	-0-	74	1	1447	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1082	-0-	-778	-0-	36	1	1046	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	77	1	1547	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1530	-0-	-144	-0-	81	1	1449	2	N	-0-					-0-
*06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	74	1	1293	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

01	1860	N	896	-0-	-964	-0-	42	1	854	2	N	-0-					38
02	1596	N	940	-0-	-656	-0-	45	1	895	2	N	-0-					38
03	1643	N	603	-0-	-1040	-0-	20	1	583	2	N	-0-					38
04	870	N	793	-0-	-77	-0-	37	1	756	2	N	-0-					38
05	1054	N	917	-0-	-137	-0-	49	1	868	2	N	-0-					38
*06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	54	1	934	2	N	-0-					38

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

01	1767	N	1493	-0-	-274	-0-	70	1	1423	2	N	-0-					48
02	1540	N	1382	-0-	-158	-0-	67	1	1314	2	N	1	1	8			48
							1	9									
03	1798	N	1047	-0-	-751	-0-	35	1	1012	2	N	-0-					48
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	84	1	1687	2	N	-0-					48
05	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	79	1	1410	2	N	4					52
							4	9									
*06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	80	1	1390	2	N	-0-					52

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	123	1	2492	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	161	1	3171	2	N	-0-					-0-
03	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	106	1	3107	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	156	1	3147	2	N	-0-					-0-
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	180	1	3209	2	N	-0-					-0-
*06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	150	1	2619	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	139	1	2830	2	N	-0-					-0-
02	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	131	1	2571	2	N	-0-					-0-
03	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	86	1	2526	2	N	-0-					-0-
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	132	1	2671	2	N	-0-					-0-
05	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	149	1	2657	2	N	-0-					-0-
*06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	148	1	2572	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	103	1	2101	2	N	-0-					-0-
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	124	1	2430	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5548	-0-	2448	2448	183	1	5364	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3000	N	3261	-0-	261	2709	154	1	3107	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3106	-0-	6	2715	165	1	2941	2	N	-0-					-0-
*06	5262	X	2547	-0-	-2715	-0-	138	1	2409	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	115	1	2329	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2150	-0-	-62	-0-	104	1	2046	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2113	-0-	-212	-0-	70	1	2043	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	1887	-0-	-483	-0-	89	1	1798	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	1706	-0-	-681	-0-	91	1	1614	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2040	N	318	-0-	-1722	-0-	17	1	301	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376

01	7690	X	4913	-0-	-2777	-0-	230	1	4683	2	N	-0-					-0-
02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	200	1	3942	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	142	1	4160	2	N	-0-					-0-
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	138	1	2782	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2321	-0-	-345	-0-	123	1	2198	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2089	-0-	-491	-0-	114	1	1975	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

01	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	68	1	1385	2	N	-0-					5
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	59	1	1164	2	N	-0-					5
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	61	1	1777	2	N	-0-					5
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	127	1	2573	2	N	-0-					5
05	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	155	1	2756	2	N	-0-					5
*06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	141	1	2448	2	N	-0-					5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	48	1	980	2	N	-0-					13
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	45	1	878	2	N	-0-					13
03	1054	N	809	-0-	-245	-0-	27	1	782	2	N	-0-					13
04	990	N	974	-0-	-16	-0-	46	1	928	2	N	-0-					13
05	1023	N	976	-0-	-47	-0-	52	1	924	2	N	-0-					13
*06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	45	1	787	2	N	-0-					13

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	N	-0-					-0-
03	155	N	77	-0-	-78	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
05	248	N	136	-0-	-112	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	134	1	2715	2	N	-0-					-0-
02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	115	1	2271	2	N	-0-					-0-
03	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	85	1	2481	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	2371	-0-	-59	-0-	112	1	2259	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	2294	-0-	-217	-0-	122	1	2172	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	2354	-0-	-76	-0-	128	1	2226	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	80	1	1632	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1674	-0-	-230	-0-	81	1	1593	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1542	-0-	-411	-0-	51	1	1491	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1446	-0-	-204	-0-	68	1	1378	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	87	1	1552	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	78	1	1354	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
01	1612	N	1191	-0-	-421	-0-	56	1	1134	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	65	1	1286	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1550	N	1041	-0-	-509	-0-	34	1	1005	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	69	1	1391	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	79	1	1411	2	N	-0-					-0-
*06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	58	1	1004	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
01	1736	N	1233	-0-	-503	-0-	58	1	1175	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	56	1	1103	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	47	1	1367	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	56	1	1134	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	771	-0-	-500	-0-	41	1	730	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	72	1	1260	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
01	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	311	1	6330	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	216	1	4250	2	N	-0-					-0-
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	128	1	3741	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	195	1	3935	2	N	-0-					-0-
05	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	216	1	3839	2	N	-0-					-0-
*06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	280	1	4879	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	96	1	1958	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1528	-0-	-40	-0-	74	1	1454	2	N	-0-					-0-
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	68	1	1982	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1694	-0-	-286	-0-	80	1	1614	2	N	-0-					-0-
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	98	1	1741	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1742	-0-	-238	-0-	95	1	1647	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

01	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	73	1	1484	2	N	-0-					3
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	67	1	1327	2	N	-0-					3
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	51	1	1506	2	N	-0-					3
04	1500	N	1195	-0-	-305	-0-	56	1	1139	2	N	-0-					3
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	93	1	1662	2	N	-0-					3
*06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	88	1	1527	2	N	-0-					3

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11374 - 11538

01	1860	N	128	-0-	-1732	-0-	6	1	121	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1176	N	54	-0-	-1122	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	3	-0-	-1609	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665

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-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786

01	4898	X	4171	-0-	-727	-0-	237	1	3933	2	N	1	1	8			118
							1	9									
02	4508	X	4179	-0-	-329	-0-	278	1	3900	2	N	1	1	8			118
							1	9									
03	4991	X	4436	-0-	-555	-0-	292	1	4137	2	N	6	6	8			118
							7	9									
04	4830	X	4420	-0-	-410	-0-	268	1	4145	2	N	6	6	8			118
							7	9									
05	4619	X	4406	-0-	-213	-0-	267	1	4139	2	N	-0-					118
06	4470	X	3893	-0-	-577	-0-	272	1	3621	2	N	-0-					118

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	118	1	1962	2	N	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	119	1	1675	2	N	-0-					-0-
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	143	1	2034	2	N	-0-					-0-
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	143	1	2220	2	N	-0-					-0-
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	134	1	2077	2	N	-0-					-0-
*06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	161	1	2149	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2143	-0-	-306	-0-	122	1	2021	2	N	-0-					45
02	2240	N	2063	-0-	-177	-0-	137	1	1926	2	N	-0-					45
03	2418	N	2329	-0-	-89	-0-	153	1	2176	2	N	-0-					45
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	129	1	2001	2	N	-0-					45
05	2294	N	2199	-0-	-95	-0-	133	1	2066	2	N	-0-					45
06	2250	N	1914	-0-	-336	-0-	134	1	1780	2	N	-0-					45

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
01	3968	X	3953	-0-	-15	-0-	225	1	3727	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3528	X	1338	-0-	-2190	-0-	89	1	1249	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
04	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	371	1	5744	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	4061	X	3839	-0-	-222	-0-	233	1	3606	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3418	-0-	-422	-0-	238	1	3180	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
01	2480	N	2043	-0-	-437	-0-	116	1	1927	2	N	-0-					-0-
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	161	1	2264	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2480	N	2259	-0-	-221	-0-	149	1	2110	2	N	-0-					-0-
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	134	1	2076	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	2480	N	1851	-0-	-629	-0-	112	1	1739	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1718	-0-	-472	-0-	120	1	1598	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
01	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	394	1	6544	2	N	19					187
							21	9									
02	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	391	1	5484	2	N	31	1	8			217
							34	9									
03	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	443	1	6285	2	N	12	167	1			62
							13	9									
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	208	1	3230	2	N	-0-					62
05	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	396	1	6128	2	N	1					63
							1	9									
*06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	313	1	4180	2	N	20					83
							22	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
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	59	1	984	2	N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	76	1	1073	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1062	-0-	-271	-0-	70	1	992	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	910	-0-	-110	-0-	55	1	855	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	544	-0-	-727	-0-	33	1	511	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	502	-0-	-518	-0-	35	1	467	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
01	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	79	1	1318	2	N	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	85	1	1190	2	N	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	90	1	1275	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	80	1	1232	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	80	1	1245	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	90	1	1197	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	82	1	1664	2	N	-0-					-0-
02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	81	1	1585	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1102	-0-	-417	-0-	36	1	1066	2	N	-0-					-0-
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	91	1	1843	2	N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	102	1	1812	2	N	-0-					-0-
*06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	102	1	1769	2	N	-0-					-0-

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	50	1	1025	2	N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	32	1	626	2	N	-0-					-0-
03	744	N	652	-0-	-92	-0-	22	1	630	2	N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	50	1	1009	2	N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	43	1	774	2	N	-0-					-0-
*06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	67	1	1159	2	N	-0-					-0-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	101	1	2044	2	N	-0-					120
02	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	81	1	1594	2	N	5					125
							6	9									
03	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	68	1	1981	2	N	8					133
							9	9									
04	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	90	1	1822	2	N	15					148
							17	9									
05	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	97	1	1724	2	N	-0-					148
*06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	110	1	1906	2	N	-0-					148

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	69	1	1408	2	N	-0-					20
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	53	1	1048	2	N	-0-					20
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	45	1	1309	2	N	2	2	8			20
							2	9									
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	100	1	2012	2	N	-0-					20
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	121	1	2163	2	N	-0-					20
*06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	111	1	1926	2	N	-0-					20

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
01	744	N	739	-0-	-5	-0-	42	1	697	2	N	-0-					22
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	53	1	738	2	N	-0-					22
03	806	N	620	-0-	-186	-0-	40	1	571	2	N	8	2	8			28
							9	9									
04	720	N	632	-0-	-88	-0-	38	1	594	2	N	-0-					28
05	868	N	483	-0-	-385	-0-	29	1	454	2	N	-0-					28
*06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	56	1	751	2	N	2					30
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	5524	-0-	-1885	-0-	259	1	5264	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5824	X	4735	-0-	-1089	-0-	229	1	4506	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	4752	-0-	-1634	-0-	157	1	4595	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4432	-0-	-1298	-0-	209	1	4223	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4498	-0-	-1051	-0-	239	1	4259	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	3929	-0-	-1411	-0-	214	1	3715	2	N	-0-					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

*01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	157	1	2555	2	N	-0-					-0-
*02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	141	1	2236	2	N	-0-					-0-
*03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	160	1	2424	2	N	-0-					-0-
*04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	159	1	2432	2	N	-0-					-0-
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	163	1	2365	2	N	-0-					-0-
*06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	154	1	2333	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

*01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	94	1	1911	2	N	-0-					-0-
*02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	83	1	1648	2	N	-0-					-0-
*03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	114	1	2152	2	N	-0-					-0-
*04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	113	1	2121	2	N	-0-					-0-
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	109	1	1948	2	N	-0-					-0-
*06	2190	N	2071	-0-	-119	-0-	104	1	1967	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

*01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	150	1	2406	2	N	-0-					-0-
*02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	137	1	2166	2	N	-0-					-0-
*03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	136	1	1978	2	N	-0-					-0-
*04	2460	N	2085	-0-	-375	-0-	134	1	1951	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	1157	-0-	-1385	-0-	91	1	1066	2	N	-0-					-0-
*06	2040	N	1142	-0-	-898	-0-	86	1	1056	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

*01	2573	N	2546	-0-	-27	-0-	149	1	2397	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2821	-0-	21	21	162	1	2659	2	N	-0-					-0-
*03	2480	N	2023	-0-	-457	-0-	131	1	1892	2	N	-0-					-0-
*04	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	172	1	2677	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2516	-0-	-274	-0-	162	1	2354	2	N	-0-					-0-
*06	2700	X	1744	-0-	-956	-0-	116	1	1628	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 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
*01	2945	X	2928	-0-	-17	-0-	137	1	2791	2	N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		2685	-0-	2685	2685	129	1	2556	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		3010	-0-	3010	5695	152	1	2858	2	N	-0-					-0-
*04	8438	X	2743	-0-	-5695	-0-	138	1	2605	2	N	-0-					-0-
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	163	1	2913	2	N	-0-					-0-
*06	2910	X	2782	-0-	-128	-0-	140	1	2642	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

*01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	173	1	3510	2	N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		3345	-0-	3345	3345	161	1	3184	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		3445	-0-	3445	6790	174	1	3271	2	N	-0-					-0-
*04	9741	X	2951	-0-	-6790	-0-	149	1	2802	2	N	-0-					-0-
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	199	1	3560	2	N	-0-					-0-
*06	3570	X	3474	-0-	-96	-0-	175	1	3299	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

*01	2604	N	2398	-0-	-206	-0-	142	1	2256	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2864	-0-	64	64	164	1	2700	2	N	-0-					-0-
*03	2927	N	2863	-0-	-64	-0-	174	1	2689	2	N	-0-					-0-
*04	2310	N	2079	-0-	-231	-0-	133	1	1946	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2310	-0-	-418	-0-	152	1	2158	2	N	-0-					-0-
*06	2640	X	2466	-0-	-174	-0-	152	1	2314	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

*01	2759	N	2738	-0-	-21	-0-	158	1	2580	2	N	-0-					-0-
*02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	147	1	2365	2	N	-0-					-0-
*03	2759	N	2735	-0-	-24	-0-	167	1	2568	2	N	-0-					-0-
*04	2640	N	2607	-0-	-33	-0-	160	1	2447	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	2741	-0-	-49	-0-	174	1	2567	2	N	-0-					-0-
*06	2640	N	2619	-0-	-21	-0-	160	1	2459	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

*01	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	110	1	1599	2	N	-0-					-0-
*02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	108	1	1584	2	N	-0-					-0-
*03	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	122	1	1708	2	N	-0-					-0-
*04	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	106	1	1423	2	N	-0-					-0-
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	129	1	1755	2	N	-0-					-0-
*06	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	117	1	1641	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

*01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	119	1	1778	2	N	-0-					-0-
*02	1652	N	1135	-0-	-517	-0-	81	1	1054	2	N	-0-					-0-
*03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	123	1	1735	2	N	-0-					-0-
*04	1830	N	1565	-0-	-265	-0-	107	1	1458	2	N	-0-					-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	127	1	1715	2	N	-0-					-0-
*06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	123	1	1758	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3007 X	2974	-0-	-33	-0-	140	1	2834	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	2475	-0-	2475	2475	119	1	2356	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	2648	-0-	2648	5123	134	1	2514	2	Y	-0-			-0-
*04	7724 X	2601	-0-	-5123	-0-	131	1	2470	2	Y	-0-			-0-
05	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	142	1	2539	2	Y	-0-			-0-
*06	2880 X	2519	-0-	-361	-0-	127	1	2392	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

*01	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

*01	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	225	1	4566	2	N	-0-			-0-
*02	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	207	1	4095	2	N	-0-			-0-
*03	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	234	1	4401	2	N	-0-			-0-
*04	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	226	1	4258	2	N	-0-			-0-
05	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	237	1	4242	2	N	-0-			-0-
*06	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	212	1	4013	2	N	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

01	1705 N	1358	-0-	-347	-0-	60	1	1298	2	Y	-0-			-0-
02	1568 N	1013	-0-	-555	-0-	42	1	971	2	Y	-0-			-0-
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	68	1	1307	2	Y	-0-			-0-
04	1320 N	1246	-0-	-74	-0-	60	1	1186	2	Y	-0-			-0-
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	65	1	1215	2	Y	-0-			-0-
06	1320 N	1163	-0-	-157	-0-	63	1	1100	2	Y	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

*01	2635 N	2514	-0-	-121	-0-	118	1	2396	2	N	-0-			-0-
*02	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	118	1	2344	2	N	-0-			-0-
*03	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	131	1	2465	2	N	-0-			-0-
*04	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	131	1	2470	2	N	-0-			-0-
05	2728 N	2592	-0-	-136	-0-	137	1	2455	2	N	-0-			-0-
*06	2520 N	2485	-0-	-35	-0-	125	1	2360	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1210	-0-	-433	-0-	53	1	1156	2	Y	1			17
							1	9							
02	1568	N	1377	-0-	-191	-0-	56	1	1321	2	Y	-0-			17
03	1426	N	750	-0-	-676	-0-	37	1	713	2	Y	-0-			17
04	1170	N	625	-0-	-545	-0-	30	1	595	2	Y	-0-			17
05	1519	N	218	-0-	-1301	-0-	11	1	207	2	Y	-0-			17
06	720	N	188	-0-	-532	-0-	10	1	178	2	Y	-0-			17

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 185842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11622 - 11909

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2012

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

*01	3379	X	3181	-0-	-198	-0-	149	1	3032	2	N	-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	2806	-0-	2806	2806	135	1	2671	2	N	-0-			-0-
*03	DLQ	G-10	3055	-0-	3055	5861	154	1	2901	2	N	-0-			-0-
*04	DLQ	G-10	3104	-0-	3104	8965	157	1	2947	2	N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	2816	-0-	2816	11781	149	1	2667	2	N	-0-			-0-
*06	DLQ	G-10	2415	-0-	2415	14196	121	1	2294	2	N	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	174	1	3776	2	N	-0-			2
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	144	1	3380	2	N	-0-			2
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	182	1	3513	2	N	-0-			2
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-			2
05	3937	X	3573	-0-	-364	-0-	181	1	3392	2	N	-0-			2
06	3810	X	3502	-0-	-308	-0-	190	1	3312	2	N	-0-			2

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

*01	2480	X	1582	-0-	-898	-0-	74	1	1508	2	N	-0-			-0-
*02	2240	X	1332	-0-	-908	-0-	64	1	1268	2	N	-0-			-0-
*03	2449	N	1574	-0-	-875	-0-	79	1	1495	2	N	-0-			-0-
*04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	78	1	1467	2	N	-0-			-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	87	1	1564	2	N	-0-			-0-
*06	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	142	1	2678	2	N	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	156	-0-	-96	-0-	6	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	5					5
							6	9									
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	10	1	181	2	Y	5					10
							6	9									

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

01	2821	X	2510	-0-	-311	-0-	110	1	2400	2	Y	-0-					2
02	4144	X	2713	-0-	-1431	-0-	111	1	2602	2	Y	-0-					2
03	4588	X	2745	-0-	-1843	-0-	135	1	2610	2	Y	-0-					2
04	3690	X	2164	-0-	-1526	-0-	104	1	2060	2	Y	-0-					2
05	3007	X	2401	-0-	-606	-0-	122	1	2279	2	Y	-0-					2
06	2910	X	2239	-0-	-671	-0-	122	1	2117	2	Y	-0-					2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

01	1302	N	882	-0-	-420	-0-	39	1	843	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	928	-0-	-836	-0-	38	1	890	2	Y	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	62	1	1205	2	Y	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	68	1	1360	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	53	1	997	2	Y	4					4
							4	9									
06	1230	N	902	-0-	-328	-0-	49	1	853	2	Y	-0-					4

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

01	3131	X	2641	-0-	-490	-0-	116	1	2525	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2063	-0-	-877	-0-	85	1	1978	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	1725	-0-	-1344	-0-	85	1	1640	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	1255	-0-	-1505	-0-	60	1	1195	2	Y	-0-					-0-
05	2635	X	2505	-0-	-130	-0-	127	1	2374	2	Y	4					4
							4	9									
06	2550	X	2508	-0-	-42	-0-	136	1	2365	2	Y	6					10
							7	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	86	1	1871	2	Y	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	48	1	1124	2	Y	-0-					-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	90	1	1744	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1629	-0-	-261	-0-	78	1	1551	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	693	-0-	-609	-0-	35	1	658	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	538	-0-	-1232	-0-	29	1	509	2	Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-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-

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	164	1	3558	2	N	-0-					15
02	4312	X	3053	-0-	-1259	-0-	125	1	2928	2	N	-0-					15
03	4402	X	2841	-0-	-1561	-0-	140	1	2701	2	N	-0-					15
04	4050	X	2437	-0-	-1613	-0-	117	1	2320	2	N	-0-					15
05	4061	X	1898	-0-	-2163	-0-	96	1	1802	2	N	-0-					15
06	3600	X	1632	-0-	-1968	-0-	89	1	1543	2	N	-0-					15

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

01	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	62	1	1350	2	Y	-0-					5
02	1428	N	1229	-0-	-199	-0-	50	1	1179	2	Y	-0-					5
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	64	1	1236	2	Y	-0-					5
04	1380	N	549	-0-	-831	-0-	26	1	523	2	Y	-0-					5
05	1364	N	131	-0-	-1233	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					5
06	1260	N	19	-0-	-1241	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					5

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

01	2418	X	2098	-0-	-320	-0-	92	1	2006	2	N	-0-					30
02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	159	1	3731	2	N	-0-					30
03	3255	X	1784	-0-	-1471	-0-	88	1	1696	2	N	-0-					30
04	3150	X	837	-0-	-2313	-0-	40	1	797	2	N	-0-					30
05	3255	X	755	-0-	-2500	-0-	38	1	717	2	N	-0-					30
06	3150	X	2379	-0-	-771	-0-	129	1	2250	2	N	-0-					30

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

01	2139	X	1647	-0-	-492	-0-	72	1	1575	2	Y	-0-					2
02	1932	X	1542	-0-	-390	-0-	63	1	1479	2	Y	-0-					2
03	1767	N	1601	-0-	-166	-0-	79	1	1522	2	Y	-0-					2
04	1590	N	1430	-0-	-160	-0-	68	1	1362	2	Y	-0-					2
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	88	1	1653	2	Y	-0-					2
06	1560	N	1166	-0-	-394	-0-	63	1	1103	2	Y	-0-					2

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	25	1	546	2	Y	-0-					3
02	420	N	341	-0-	-79	-0-	14	1	327	2	Y	-0-					3
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	32	1	610	2	Y	-0-					3
04	540	N	456	-0-	-84	-0-	22	1	434	2	Y	-0-					3
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	549	2	Y	-0-					3
06	630	N	327	-0-	-303	-0-	18	1	309	2	Y	-0-					3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	254	1	5525	2	Y	-0-			6
02	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	179	1	4196	2	Y	-0-			6
03	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	236	1	4554	2	Y	-0-			6
04	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	231	1	4598	2	Y	-0-			6
05	4774 X	4717	-0-	-57	-0-	239	1	4478	2	Y	-0-			6
*06	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	269	1	4688	2	Y	-0-			6

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

01	2852 X	2434	-0-	-418	-0-	107	1	2327	2	Y	-0-			8
02	2296 N	2077	-0-	-219	-0-	85	1	1992	2	Y	-0-			8
03	2542 N	2217	-0-	-325	-0-	109	1	2108	2	Y	-0-			8
04	2370 N	2100	-0-	-270	-0-	101	1	1999	2	Y	-0-			8
05	2294 N	2096	-0-	-198	-0-	106	1	1990	2	Y	-0-			8
06	2160 N	1982	-0-	-178	-0-	108	1	1874	2	Y	-0-			8

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

01	4712 X	4032	-0-	-680	-0-	177	1	3855	2	Y	-0-			4
02	4116 X	3613	-0-	-503	-0-	148	1	3465	2	Y	-0-			4
03	4340 X	3623	-0-	-717	-0-	178	1	3445	2	Y	-0-			4
04	4170 X	3455	-0-	-715	-0-	165	1	3290	2	Y	-0-			4
05	4309 X	3430	-0-	-879	-0-	174	1	3256	2	Y	-0-			4
06	3900 X	3380	-0-	-520	-0-	184	1	3196	2	Y	-0-			4

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
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-

DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

01	2759 X	2452	-0-	-307	-0-	108	1	2344	2	Y	-0-			7
02	2436 X	2426	-0-	-10	-0-	99	1	2327	2	Y	-0-			7
03	2821 X	2593	-0-	-228	-0-	128	1	2465	2	Y	-0-			7
04	2730 X	2395	-0-	-335	-0-	115	1	2280	2	Y	-0-			7
05	2821 X	2275	-0-	-546	-0-	115	1	2160	2	Y	-0-			7
06	2610 X	2155	-0-	-455	-0-	117	1	2038	2	Y	-0-			7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	129	1	2806	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2954	-0-	154	154	121	1	2833	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3113	-0-	13	167	153	1	2960	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3423	-0-	423	590	164	1	3259	2	Y	-0-					-0-
05	4510	X	3920	-0-	-590	-0-	199	1	3719	2	Y	2					2
							2	9									
*06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	217	1	3783	2	Y	6					8
							7	9									

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

01	3565	X	3563	-0-	-2	-0-	157	1	3406	2	Y	-0-					1
02	3724	X	2689	-0-	-1035	-0-	110	1	2579	2	Y	-0-					1
03	4123	X	2450	-0-	-1673	-0-	121	1	2329	2	Y	-0-					1
04	3990	X	2362	-0-	-1628	-0-	113	1	2249	2	Y	-0-					1
05	4030	X	3254	-0-	-776	-0-	165	1	3089	2	Y	-0-					1
06	3450	X	2985	-0-	-465	-0-	162	1	2823	2	Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

01	1674	N	1240	-0-	-434	-0-	55	1	1185	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1023	-0-	-377	-0-	42	1	981	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	57	1	1109	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1045	-0-	-155	-0-	50	1	995	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	53	1	1001	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	983	-0-	-157	-0-	53	1	930	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

01	1922	X	899	-0-	-1023	-0-	40	1	859	2	Y	-0-					4
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	53	1	1229	2	Y	-0-					4
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	71	1	1378	2	Y	-0-					4
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	56	1	1108	2	Y	-0-					4
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	81	1	1516	2	Y	-0-					4
06	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	72	1	1246	2	Y	-0-					4

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

*01	17670	X	16988	-0-	-682	-0-	797	1	16191	2	N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		15214	-0-	15214	15214	731	1	14483	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		16554	-0-	16554	31768	835	1	15719	2	N	-0-					-0-
*04	47750	X	15982	-0-	-31768	-0-	806	1	15176	2	N	-0-					-0-
05	16190	X	16190	-0-	-0-	-0-	857	1	15333	2	N	-0-					-0-
*06	16440	X	15656	-0-	-784	-0-	787	1	14869	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2388	-0-	-154	-0-	105	1	2283	2	Y	-0-					39
02	2184	N	1765	-0-	-419	-0-	72	1	1693	2	Y	-0-					39
03	2449	N	1807	-0-	-642	-0-	89	1	1718	2	Y	-0-					39
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	114	1	2264	2	Y	-0-					39
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	116	1	2178	2	Y	-0-					39
*06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	97	1	1688	2	Y	-0-					39

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	3046	-0-	-2906	-0-	134	1	2912	2	Y	-0-					-0-
02	4704	X	3905	-0-	-799	-0-	160	1	3745	2	Y	-0-					-0-
03	5208	X	3423	-0-	-1785	-0-	169	1	3254	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	4008	-0-	-252	-0-	192	1	3816	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4218	-0-	-91	-0-	214	1	4004	2	Y	-0-					-0-
06	4170	X	4016	-0-	-154	-0-	218	1	3798	2	Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3678	-0-	-1003	-0-	162	1	3516	2	Y	-0-					10
02	4116	X	3360	-0-	-756	-0-	138	1	3222	2	Y	-0-					10
03	4557	X	3850	-0-	-707	-0-	190	1	3660	2	Y	-0-					10
04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	214	1	4251	2	Y	-0-					10
05	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	247	1	4619	2	Y	-0-					10
*06	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	263	1	4576	2	Y	-0-					10

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
01	4991	X	4214	-0-	-777	-0-	185	1	4029	2	Y	-0-					-0-
02	4116	X	3768	-0-	-348	-0-	154	1	3614	2	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4035	-0-	-522	-0-	199	1	3836	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	3768	-0-	-642	-0-	180	1	3588	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	3805	-0-	-628	-0-	193	1	3609	2	Y	3					3
							3	9									
06	4080	X	3725	-0-	-355	-0-	202	1	3516	2	Y	6					9
							7	9									

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4060	-0-	-249	-0-	179	1	3881	2	Y	-0-					44
02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	143	1	3348	2	Y	-0-					44
03	4371	X	2659	-0-	-1712	-0-	131	1	2528	2	Y	-0-					44
04	4230	X	4079	-0-	-151	-0-	195	1	3884	2	Y	-0-					44
05	4371	X	3722	-0-	-649	-0-	189	1	3533	2	Y	-0-					44
06	3930	X	3260	-0-	-670	-0-	177	1	3083	2	Y	-0-					44

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2661	-0-	-67	-0-	117	1	2544	2	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2225	-0-	-71	-0-	91	1	2134	2	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2071	-0-	-595	-0-	102	1	1969	2	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2510	-0-	-70	-0-	120	1	2390	2	Y	-0-					-0-
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	129	1	2426	2	Y	-0-					-0-
*06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	134	1	2330	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2813	-0-	-163	-0-	124	1	2689	2	Y	-0-					8
02	2688	X	2547	-0-	-141	-0-	104	1	2443	2	Y	-0-					8
03	2883	X	2745	-0-	-138	-0-	135	1	2610	2	Y	-0-					8
04	2790	X	2405	-0-	-385	-0-	115	1	2290	2	Y	-0-					8
05	2883	X	2376	-0-	-507	-0-	120	1	2256	2	Y	-0-					8
06	2730	X	2596	-0-	-134	-0-	141	1	2455	2	Y	-0-					8

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

01	3875	X	3713	-0-	-162	-0-	163	1	3550	2	Y	-0-					1
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	131	1	3071	2	Y	-0-					1
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	190	1	3662	2	Y	-0-					1
04	3360	X	2361	-0-	-999	-0-	113	1	2248	2	Y	-0-					1
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	193	1	3621	2	Y	-0-					1
*06	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	228	1	3968	2	Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	141	1	3067	2	Y	-0-					12
02	2828	X	2694	-0-	-134	-0-	110	1	2584	2	Y	-0-					12
03	3131	X	2605	-0-	-526	-0-	128	1	2477	2	Y	-0-					12
04	3030	X	2768	-0-	-262	-0-	133	1	2635	2	Y	-0-					12
05	3131	X	2801	-0-	-330	-0-	142	1	2659	2	Y	-0-					12
06	3030	X	2391	-0-	-639	-0-	130	1	2261	2	Y	-0-					12

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

01	589	N	419	-0-	-170	-0-	18	1	401	2	Y	-0-					4
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	13	1	312	2	Y	-0-					4
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	15	1	282	2	Y	-0-					4
04	420	N	219	-0-	-201	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					4
05	372	N	253	-0-	-119	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					4
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	14	1	235	2	Y	-0-					4

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

01	2914	X	2188	-0-	-726	-0-	96	1	2092	2	Y	-0-					28
02	2380	X	2045	-0-	-335	-0-	84	1	1961	2	Y	-0-					28
03	2573	N	1739	-0-	-834	-0-	86	1	1653	2	Y	-0-					28
04	2130	N	1913	-0-	-217	-0-	92	1	1821	2	Y	-0-					28
05	2263	N	2160	-0-	-103	-0-	109	1	2051	2	Y	-0-					28
*06	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	149	1	2593	2	Y	-0-					28

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	80	1	1731	2	Y	-0-					1
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	65	1	1520	2	Y	-0-					1
03	2046	N	1698	-0-	-348	-0-	84	1	1614	2	Y	-0-					1
04	1740	N	1611	-0-	-129	-0-	77	1	1534	2	Y	-0-					1
05	1767	N	1593	-0-	-174	-0-	81	1	1512	2	Y	-0-					1
06	1650	N	1545	-0-	-105	-0-	84	1	1461	2	Y	-0-					1

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

*01	15438	X	14147	-0-	-1291	-0-	664	1	13483	2	N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		12937	-0-	12937	12937	622	1	12315	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		14062	-0-	14062	26999	709	1	13353	2	N	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		13847	-0-	13847	40846	699	1	13148	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		14462	-0-	14462	55308	765	1	13697	2	N	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		13310	-0-	13310	68618	669	1	12641	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	724	-0-	-4887	-0-	32	1	692	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	538	-0-	-1898	-0-	22	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	600	-0-	-2097	-0-	30	1	570	2	Y	-0-					-0-
04	1260	X	575	-0-	-685	-0-	28	1	547	2	Y	-0-					-0-
05	868	X	576	-0-	-292	-0-	29	1	541	2	Y	5					5
							6	9									
06	690	X	564	-0-	-126	-0-	30	1	528	2	Y	5					10
							6	9									

SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

01	3441	X	1925	-0-	-1516	-0-	85	1	1840	2	Y	-0-					19
02	3108	X	2672	-0-	-436	-0-	109	1	2563	2	Y	-0-					19
03	3100	X	2941	-0-	-159	-0-	145	1	2796	2	Y	-0-					19
04	2940	X	2710	-0-	-230	-0-	130	1	2580	2	Y	-0-					19
05	3038	X	2701	-0-	-337	-0-	137	1	2558	2	Y	5					24
							6	9									
06	2850	X	2738	-0-	-112	-0-	148	1	2583	2	Y	6					30
							7	9									

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

01	4402	X	3836	-0-	-566	-0-	169	1	3667	2	Y	-0-					2
02	3976	X	3937	-0-	-39	-0-	161	1	3776	2	Y	-0-					2
03	4650	X	4260	-0-	-390	-0-	210	1	4050	2	Y	-0-					2
04	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	224	1	4448	2	Y	-0-					2
05	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	237	1	4433	2	Y	-0-					2
*06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	240	1	4179	2	Y	-0-					2

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

01	2170	X	1769	-0-	-401	-0-	78	1	1691	2	Y	-0-					7
02	1820	N	1535	-0-	-285	-0-	63	1	1472	2	Y	-0-					7
03	1984	N	1773	-0-	-211	-0-	87	1	1686	2	Y	-0-					7
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	92	1	1833	2	Y	-0-					7
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	92	1	1716	2	Y	-0-					7
06	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	92	1	1607	2	Y	-0-					7

DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

01	4123	X	3893	-0-	-230	-0-	171	1	3722	2	Y	-0-					7
02	3500	X	3403	-0-	-97	-0-	139	1	3264	2	Y	-0-					7
03	3875	X	3601	-0-	-274	-0-	177	1	3424	2	Y	-0-					7
04	3750	X	3312	-0-	-438	-0-	159	1	3153	2	Y	-0-					7
05	3875	X	3033	-0-	-842	-0-	154	1	2879	2	Y	-0-					7
06	3750	X	2673	-0-	-1077	-0-	145	1	2528	2	Y	-0-					7

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

01	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	225	1	4898	2	Y	-0-					-0-
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	186	1	4367	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4978	-0-	-13	-0-	245	1	4733	2	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4788	-0-	-42	-0-	229	1	4559	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4881	-0-	-110	-0-	247	1	4630	2	Y	4					4
							4	9									
*06	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	266	1	4628	2	Y	5					9
							6	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1713	-0-	-209	-0-	75	1	1638	2	Y	-0-					4
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	69	1	1616	2	Y	-0-					4
03	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	88	1	1693	2	Y	-0-					4
04	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	78	1	1543	2	Y	-0-					4
05	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	88	1	1643	2	Y	-0-					4
*06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	94	1	1633	2	Y	-0-					4

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	119	1	2584	2	Y	-0-					5
02	2436	N	2401	-0-	-35	-0-	98	1	2303	2	Y	-0-					5
03	2883	N	2601	-0-	-282	-0-	128	1	2473	2	Y	-0-					5
04	2610	N	2496	-0-	-114	-0-	120	1	2376	2	Y	-0-					5
05	2666	N	2409	-0-	-257	-0-	122	1	2287	2	Y	-0-					5
06	2520	N	2514	-0-	-6	-0-	137	1	2377	2	Y	-0-					5

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	157	1	3402	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3144	-0-	-496	-0-	129	1	3015	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3335	-0-	-695	-0-	164	1	3171	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	2969	-0-	-931	-0-	142	1	2827	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	2858	-0-	-1048	-0-	145	1	2713	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3129	-0-	-321	-0-	170	1	2959	2	Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

01	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	93	1	2026	2	Y	-0-					11
02	1960	N	1862	-0-	-98	-0-	76	1	1786	2	Y	-0-					11
03	2170	N	1953	-0-	-217	-0-	96	1	1857	2	Y	-0-					11
04	2040	N	1719	-0-	-321	-0-	82	1	1637	2	Y	-0-					11
05	2077	N	1468	-0-	-609	-0-	74	1	1394	2	Y	-0-					11
06	1890	N	1085	-0-	-805	-0-	59	1	1026	2	Y	-0-					11

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

01	6138	X	4615	-0-	-1523	-0-	203	1	4412	2	Y	-0-					-0-
02	5544	X	3722	-0-	-1822	-0-	152	1	3570	2	Y	-0-					-0-
03	6138	X	3223	-0-	-2915	-0-	159	1	3064	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	4189	-0-	-1301	-0-	201	1	3988	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	3884	-0-	-735	-0-	197	1	3687	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	3981	-0-	-489	-0-	216	1	3765	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

01	4681	X	4662	-0-	-19	-0-	205	1	4457	2	Y	-0-					2
02	4032	X	3753	-0-	-279	-0-	154	1	3599	2	Y	-0-					2
03	4464	X	4156	-0-	-308	-0-	205	1	3951	2	Y	-0-					2
04	4320	X	3856	-0-	-464	-0-	185	1	3671	2	Y	-0-					2
05	4464	X	3687	-0-	-777	-0-	187	1	3500	2	Y	-0-					2
06	4320	X	3969	-0-	-351	-0-	216	1	3753	2	Y	-0-					2

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	109	1	2372	2	Y	-0-					8
02	2184	N	2061	-0-	-123	-0-	84	1	1977	2	Y	-0-					8
03	2604	N	2293	-0-	-311	-0-	113	1	2180	2	Y	-0-					8
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	128	1	2538	2	Y	-0-					8
05	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	155	1	2912	2	Y	-0-					8
*06	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	163	1	2832	2	Y	-0-					8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	118	1	2556	2	Y	-0-					14
02	2520	X	2499	-0-	-21	-0-	102	1	2397	2	Y	-0-					14
03	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	130	1	2516	2	Y	-0-					14
04	2670	X	2416	-0-	-254	-0-	116	1	2300	2	Y	-0-					14
05	2759	X	2490	-0-	-269	-0-	126	1	2364	2	Y	-0-					14
06	2550	N	2456	-0-	-94	-0-	133	1	2323	2	Y	-0-					14

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

01	3007	X	1986	-0-	-1021	-0-	87	1	1899	2	Y	-0-					2
02	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	110	1	2573	2	Y	-0-					2
03	2883	X	2639	-0-	-244	-0-	130	1	2509	2	Y	-0-					2
04	2790	X	2744	-0-	-46	-0-	131	1	2613	2	Y	-0-					2
05	2883	X	2245	-0-	-638	-0-	114	1	2131	2	Y	-0-					2
06	2790	X	2168	-0-	-622	-0-	118	1	2050	2	Y	-0-					2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	179	1	3888	2	Y	-0-					9
02	3948	X	3500	-0-	-448	-0-	143	1	3357	2	Y	-0-					9
03	4185	X	3754	-0-	-431	-0-	185	1	3569	2	Y	-0-					9
04	3960	X	3587	-0-	-373	-0-	172	1	3415	2	Y	-0-					9
05	4092	X	3521	-0-	-571	-0-	178	1	3343	2	Y	-0-					9
06	3930	X	3406	-0-	-524	-0-	185	1	3221	2	Y	-0-					9

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

01	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	117	1	2550	2	Y	-0-					2
02	2800	X	2328	-0-	-472	-0-	95	1	2233	2	Y	-0-					2
03	3007	X	2536	-0-	-471	-0-	125	1	2411	2	Y	-0-					2
04	2700	X	2528	-0-	-172	-0-	121	1	2407	2	Y	-0-					2
05	2790	X	2425	-0-	-365	-0-	123	1	2302	2	Y	-0-					2
06	2460	N	2352	-0-	-108	-0-	128	1	2224	2	Y	-0-					2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

01	3658	X	3395	-0-	-263	-0-	149	1	3246	2	Y	-0-					8
02	2912	X	2579	-0-	-333	-0-	106	1	2473	2	Y	-0-					8
03	3224	X	3196	-0-	-28	-0-	157	1	3039	2	Y	-0-					8
04	3120	X	2348	-0-	-772	-0-	112	1	2236	2	Y	-0-					8
05	3224	X	3137	-0-	-87	-0-	159	1	2978	2	Y	-0-					8
*06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	194	1	3368	2	Y	-0-					8

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

01	4712	X	4366	-0-	-346	-0-	192	1	4174	2	Y	-0-					2
02	4060	X	3677	-0-	-383	-0-	151	1	3526	2	Y	-0-					2
03	4495	X	4151	-0-	-344	-0-	204	1	3947	2	Y	-0-					2
04	4230	X	3898	-0-	-332	-0-	187	1	3711	2	Y	-0-					2
05	4371	X	3905	-0-	-466	-0-	198	1	3707	2	Y	-0-					2
06	4230	X	3860	-0-	-370	-0-	210	1	3650	2	Y	-0-					2

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

01	1674	N	1127	-0-	-547	-0-	50	1	1077	2	Y	-0-					7
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	64	1	1492	2	Y	-0-					7
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	76	1	1474	2	Y	-0-					7
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	79	1	1571	2	Y	-0-					7
05	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	82	1	1531	2	Y	-0-					7
*06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	86	1	1493	2	Y	-0-					7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 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
01	2108	N	1483	-0-	-625	-0-	65	1	1418	2	Y	-0-			-0-
02	1680	N	1283	-0-	-397	-0-	53	1	1230	2	Y	-0-			-0-
03	1736	N	1317	-0-	-419	-0-	65	1	1252	2	Y	-0-			-0-
04	1440	N	1233	-0-	-207	-0-	59	1	1174	2	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1181	-0-	-245	-0-	60	1	1121	2	Y	-0-			-0-
*06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	72	1	1250	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 242996 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852

01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	109	1	2368	2	Y	-0-			-0-
02	2352	N	2203	-0-	-149	-0-	90	1	2113	2	Y	-0-			-0-
03	2573	N	2382	-0-	-191	-0-	117	1	2265	2	Y	-0-			-0-
04	2400	N	2241	-0-	-159	-0-	107	1	2134	2	Y	-0-			-0-
05	2449	N	2251	-0-	-198	-0-	114	1	2133	2	Y	4			4
							4	9							
06	2310	N	2199	-0-	-111	-0-	119	1	2074	2	Y	5			9
							6	9							

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

01	2976	X	2879	-0-	-97	-0-	127	1	2752	2	Y	-0-			13
02	2940	X	2581	-0-	-359	-0-	106	1	2475	2	Y	-0-			13
03	3255	X	2891	-0-	-364	-0-	142	1	2749	2	Y	-0-			13
04	3090	X	2778	-0-	-312	-0-	133	1	2645	2	Y	-0-			13
05	3193	X	2533	-0-	-660	-0-	128	1	2405	2	Y	-0-			13
06	2790	X	2364	-0-	-426	-0-	128	1	2236	2	Y	-0-			13

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

01	3100	N	4201	-0-	1101	3535	185	1	4016	2	Y	-0-			31
02	7119	X	3584	-0-	-3535	-0-	147	1	3437	2	Y	-0-			31
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	186	1	3595	2	Y	-0-			31
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	170	1	3370	2	Y	-0-			31
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	181	1	3387	2	Y	-0-			31
*06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	186	1	3237	2	Y	-0-			31

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

01	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	101	1	2200	2	Y	-0-			4
02	2072	N	2055	-0-	-17	-0-	84	1	1971	2	Y	-0-			4
03	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	106	1	2043	2	Y	-0-			4
04	2220	N	2164	-0-	-56	-0-	104	1	2060	2	Y	-0-			4
05	2263	N	2149	-0-	-114	-0-	109	1	2040	2	Y	-0-			4
06	2070	N	2057	-0-	-13	-0-	112	1	1945	2	Y	-0-			4

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

01	2790	X	2093	-0-	-697	-0-	92	1	2001	2	Y	-0-			-0-
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	75	1	1765	2	Y	-0-			-0-
03	2294	N	1614	-0-	-680	-0-	79	1	1535	2	Y	-0-			-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	108	1	2157	2	Y	-0-			-0-
05	2046	N	1836	-0-	-210	-0-	93	1	1741	2	Y	2			2
							2	9							
*06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	115	1	1993	2	Y	5			7
							6	9							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	2768	-0-	-363	-0-	122	1	2646	2	Y	-0-					12
02	2828 X	1766	-0-	-1062	-0-	72	1	1694	2	Y	-0-					12
03	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	138	1	2660	2	Y	-0-					12
04	2670 X	2479	-0-	-191	-0-	119	1	2360	2	Y	-0-					12
05	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	156	1	2920	2	Y	-0-					12
*06	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	151	1	2624	2	Y	-0-					12

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

01	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	103	1	2229	2	Y	-0-					6
02	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	83	1	1932	2	Y	-0-					6
03	2759 X	2135	-0-	-624	-0-	105	1	2030	2	Y	-0-					6
04	2670 X	1925	-0-	-745	-0-	92	1	1833	2	Y	-0-					6
05	2759 X	1608	-0-	-1151	-0-	81	1	1527	2	Y	-0-					6
06	2250 X	2087	-0-	-163	-0-	113	1	1974	2	Y	-0-					6

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

01	1612 N	1429	-0-	-183	-0-	63	1	1366	2	Y	-0-					2
02	1288 N	1195	-0-	-93	-0-	49	1	1146	2	Y	-0-					2
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	75	1	1439	2	Y	-0-					2
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	75	1	1483	2	Y	-0-					2
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	74	1	1389	2	Y	-0-					2
*06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	93	1	1621	2	Y	-0-					2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	77	1	1671	2	Y	-0-					26
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	64	1	1500	2	Y	-0-					26
03	1829 N	1611	-0-	-218	-0-	79	1	1532	2	Y	-0-					26
04	1680 N	1603	-0-	-77	-0-	77	1	1526	2	Y	-0-					26
05	1736 N	1562	-0-	-174	-0-	79	1	1483	2	Y	-0-					26
06	1560 N	1435	-0-	-125	-0-	78	1	1357	2	Y	-0-					26

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

*01	10385 X	8079	-0-	-2306	-0-	379	1	7687	2	N	12					205
						13	9									
*02	DLQ G-10	8060	-0-	8060	8060	387	1	7666	2	N	6					211
						7	9									
*03	DLQ G-10	7899	-0-	7899	15959	398	1	7501	2	N	-0-					211
*04	24910 X	8951	-0-	-15959	-0-	452	1	8499	2	N	-0-					211
05	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	475	1	8507	2	N	-0-	8	1			203
*06	8550 X	8249	-0-	-301	-0-	415	1	7834	2	N	-0-					203

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

01	3100 N	3425	-0-	325	1135	151	1	3274	2	N	-0-					-0-
02	3881 X	2746	-0-	-1135	-0-	112	1	2634	2	N	-0-					-0-
03	3658 X	2930	-0-	-728	-0-	144	1	2786	2	N	-0-					-0-
04	3540 X	2851	-0-	-689	-0-	137	1	2714	2	N	-0-					-0-
05	3658 X	2695	-0-	-963	-0-	137	1	2558	2	N	-0-					-0-
06	3300 X	2863	-0-	-437	-0-	156	1	2707	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 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
01	4588	X	3464	-0-	-1124	-0-	152	1	3312	2	Y	-0-			1
02	3360	X	3031	-0-	-329	-0-	124	1	2907	2	Y	-0-			1
03	3720	X	3261	-0-	-459	-0-	161	1	3100	2	Y	-0-			1
04	3540	X	3036	-0-	-504	-0-	145	1	2891	2	Y	-0-			1
05	3627	X	2974	-0-	-653	-0-	151	1	2823	2	Y	-0-			1
06	3360	X	2811	-0-	-549	-0-	153	1	2658	2	Y	-0-			1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

01	4154	X	3610	-0-	-544	-0-	159	1	3451	2	Y	-0-			33
02	3696	X	3449	-0-	-247	-0-	141	1	3308	2	Y	-0-			33
03	3999	X	3474	-0-	-525	-0-	171	1	3303	2	Y	-0-			33
04	3780	X	3510	-0-	-270	-0-	168	1	3342	2	Y	-0-			33
05	3906	X	3511	-0-	-395	-0-	178	1	3333	2	Y	-0-			33
06	3690	X	3470	-0-	-220	-0-	189	1	3281	2	Y	-0-			33

SIMS, ALTON WELL #: 24 RRCID -> 249223 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11192 - 11390

01	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	72	1	1555	2	Y	-0-			5
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	62	1	1460	2	Y	-0-			5
03	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	80	1	1546	2	Y	-0-			5
04	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	73	1	1454	2	Y	-0-			5
05	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	76	1	1421	2	Y	-0-			5
06	1560	N	1449	-0-	-111	-0-	79	1	1370	2	Y	-0-			5

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

*01	13981	X	10789	-0-	-3192	-0-	535	1	10248	2	N	5			65
							6	9							
*02	DLQ G-10		9842	-0-	9842	9842	499	1	9335	2	N	7			72
							8	9							
*03	DLQ G-10		9991	-0-	9991	19833	529	1	9462	2	N	-0-			72
*04	DLQ G-10		14018	-0-	14018	33851	707	1	13311	2	N	-0-			72
05	DLQ G-10		15292	-0-	15292	49143	811	1	14475	2	N	5			77
							6	9							
*06	DLQ G-10		14080	-0-	14080	63223	736	1	13344	2	N	-0-			77

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

01	3596	X	3312	-0-	-284	-0-	146	1	3166	2	Y	-0-			-0-
02	3164	X	2413	-0-	-751	-0-	99	1	2314	2	Y	-0-			-0-
03	3503	X	3113	-0-	-390	-0-	153	1	2960	2	Y	-0-			-0-
04	3210	X	2904	-0-	-306	-0-	139	1	2765	2	Y	-0-			-0-
05	3317	X	2925	-0-	-392	-0-	148	1	2773	2	Y	4			4
							4	9							
06	3210	X	2800	-0-	-410	-0-	152	1	2642	2	Y	5			9
							6	9							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3109	-0-	-642	-0-	137	1	2972	2	Y	-0-					-0-
02	3388	X	2109	-0-	-1279	-0-	86	1	2023	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	2639	-0-	-957	-0-	130	1	2509	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2941	-0-	-329	-0-	141	1	2800	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3104	-0-	-275	-0-	157	1	2943	2	Y	4					4
							4	9									
06	3000	X	2901	-0-	-99	-0-	157	1	2737	2	Y	6					10
							7	9									

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

01	2666	X	2271	-0-	-395	-0-	100	1	2171	2	Y	-0-					2
02	2324	X	1938	-0-	-386	-0-	79	1	1859	2	Y	-0-					2
03	2356	N	2057	-0-	-299	-0-	101	1	1956	2	Y	-0-					2
04	2190	N	2158	-0-	-32	-0-	103	1	2055	2	Y	-0-					2
05	2139	N	1999	-0-	-140	-0-	101	1	1894	2	Y	4					6
							4	9									
*06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	110	1	1923	2	Y	5					11
							6	9									

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

01	2821	X	2791	-0-	-30	-0-	123	1	2668	2	Y	-0-					3
02	2800	X	2439	-0-	-361	-0-	100	1	2339	2	Y	-0-					3
03	3100	X	2552	-0-	-548	-0-	126	1	2426	2	Y	-0-					3
04	2910	X	2434	-0-	-476	-0-	117	1	2317	2	Y	-0-					3
05	3007	X	2330	-0-	-677	-0-	118	1	2212	2	Y	-0-					3
06	2700	X	2201	-0-	-499	-0-	120	1	2081	2	Y	-0-					3

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

01	1829	X	1664	-0-	-165	-0-	73	1	1591	2	Y	-0-					31
02	1540	N	1493	-0-	-47	-0-	61	1	1432	2	Y	-0-					31
03	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	79	1	1523	2	Y	-0-					31
04	1620	N	1502	-0-	-118	-0-	72	1	1430	2	Y	-0-					31
05	1643	N	1378	-0-	-265	-0-	70	1	1308	2	Y	-0-					31
06	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	81	1	1411	2	Y	-0-					31

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

01	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	53	1	1144	2	Y	3					49
							3	9									
02	1120	N	1066	-0-	-54	-0-	44	1	1022	2	Y	-0-					49
03	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	57	1	1093	2	Y	-0-					49
04	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	52	1	1038	2	Y	-0-					49
05	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	54	1	1017	2	Y	-0-					49
06	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	57	1	990	2	Y	-0-					49

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

01	3100	N	3160	-0-	60	508	139	1	3021	2	Y	-0-					7
02	3301	X	2793	-0-	-508	-0-	114	1	2679	2	Y	-0-					7
03	3534	X	3023	-0-	-511	-0-	149	1	2874	2	Y	-0-					7
04	3420	X	3087	-0-	-333	-0-	148	1	2939	2	Y	-0-					7
05	3534	X	2957	-0-	-577	-0-	150	1	2807	2	Y	-0-					7
06	3060	X	2813	-0-	-247	-0-	153	1	2660	2	Y	-0-					7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1726	-0-	-72	-0-	76	1	1650	2	Y	-0-			1
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	64	1	1487	2	Y	-0-			1
03	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	81	1	1560	2	Y	-0-			1
04	1680	N	1539	-0-	-141	-0-	74	1	1465	2	Y	-0-			1
05	1705	N	1407	-0-	-298	-0-	71	1	1336	2	Y	-0-			1
06	1590	N	1289	-0-	-301	-0-	70	1	1219	2	Y	-0-			1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	102	1	2206	2	Y	-0-			1
02	2128	N	1520	-0-	-608	-0-	62	1	1458	2	Y	-0-			1
03	2573	N	1490	-0-	-1083	-0-	73	1	1417	2	Y	-0-			1
04	2220	N	1768	-0-	-452	-0-	85	1	1683	2	Y	-0-			1
05	1674	N	887	-0-	-787	-0-	45	1	842	2	Y	-0-			1
06	1440	N	590	-0-	-850	-0-	32	1	558	2	Y	-0-			1

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

01	3472	X	3358	-0-	-114	-0-	148	1	3210	2	Y	-0-			61
02	3080	X	2728	-0-	-352	-0-	112	1	2616	2	Y	-0-			61
03	3255	X	2631	-0-	-624	-0-	130	1	2501	2	Y	-0-			61
04	3240	X	1697	-0-	-1543	-0-	81	1	1616	2	Y	-0-			61
05	3348	X	3152	-0-	-196	-0-	160	1	2992	2	Y	-0-			61
06	3240	X	2767	-0-	-473	-0-	150	1	2617	2	Y	-0-			61

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	92	1	2002	2	Y	-0-			19
02	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	74	1	1741	2	Y	-0-			19
03	2697	X	1897	-0-	-800	-0-	93	1	1804	2	Y	-0-			19
04	2610	X	1748	-0-	-862	-0-	84	1	1664	2	Y	-0-			19
05	2697	X	1588	-0-	-1109	-0-	80	1	1504	2	Y	4			23
							4	9							
06	2040	X	1642	-0-	-398	-0-	89	1	1552	2	Y	1			24
							1	9							

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

01	5301	X	4201	-0-	-1100	-0-	185	1	4016	2	Y	-0-			-0-
02	3948	X	3614	-0-	-334	-0-	148	1	3466	2	Y	-0-			-0-
03	4371	X	3457	-0-	-914	-0-	170	1	3287	2	Y	-0-			-0-
04	4230	X	3067	-0-	-1163	-0-	147	1	2920	2	Y	-0-			-0-
05	4371	X	2981	-0-	-1390	-0-	151	1	2826	2	Y	4			4
							4	9							
06	4080	X	2995	-0-	-1085	-0-	162	1	2826	2	Y	6			10
							7	9							

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

01	2201	X	1909	-0-	-292	-0-	84	1	1825	2	Y	-0-			6
02	1820	N	1004	-0-	-816	-0-	41	1	963	2	Y	-0-			6
03	2232	N	1511	-0-	-721	-0-	74	1	1437	2	Y	-0-			6
04	1860	N	1252	-0-	-608	-0-	60	1	1192	2	Y	-0-			6
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	85	1	1586	2	Y	-0-			6
*06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	88	1	1532	2	Y	-0-			6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3512	-0-	-394	-0-	155	1	3357	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3172	-0-	-356	-0-	130	1	3042	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3425	-0-	-388	-0-	169	1	3256	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3221	-0-	-379	-0-	154	1	3067	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3137	-0-	-521	-0-	159	1	2974	2	Y	4					4
							4	9									
06	3390	X	3204	-0-	-186	-0-	174	1	3024	2	Y	5					9
							6	9									

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

01	5301	X	3394	-0-	-1907	-0-	149	1	3245	2	Y	-0-					-0-
02	4396	X	3027	-0-	-1369	-0-	124	1	2903	2	Y	-0-					-0-
03	4867	X	3584	-0-	-1283	-0-	177	1	3407	2	Y	-0-					-0-
04	4650	X	3321	-0-	-1329	-0-	159	1	3162	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	2953	-0-	-1015	-0-	149	1	2800	2	Y	4					4
							4	9									
06	3480	X	1837	-0-	-1643	-0-	99	1	1731	2	Y	6					10
							7	9									

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

*01	10726	X	10373	-0-	-353	-0-	487	1	9886	2	N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		8957	-0-	8957	8957	430	1	8527	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		9747	-0-	9747	18704	491	1	9256	2	N	-0-					-0-
*04	27960	X	9256	-0-	-18704	-0-	467	1	8789	2	N	-0-					-0-
05	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	436	1	7812	2	N	-0-					-0-
*06	10050	X	7848	-0-	-2202	-0-	395	1	7453	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

*01	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	326	1	6618	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		5780	-0-	5780	5780	278	1	5502	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		6397	-0-	6397	12177	323	1	6074	2	Y	-0-					-0-
*04	17976	X	5799	-0-	-12177	-0-	293	1	5506	2	Y	-0-					-0-
05	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	321	1	5749	2	Y	-0-					-0-
*06	6390	X	3582	-0-	-2808	-0-	180	1	3402	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

*01	8494	X	8214	-0-	-280	-0-	386	1	7828	2	Y	-0-					5
*02	DLQ G-10		7349	-0-	7349	7349	353	1	6996	2	Y	-0-					5
*03	DLQ G-10		7794	-0-	7794	15143	393	1	7401	2	Y	-0-					5
*04	22679	X	7536	-0-	-15143	-0-	380	1	7156	2	Y	-0-					5
05	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	412	1	7384	2	Y	-0-	5	1			-0-
*06	7950	X	7253	-0-	-697	-0-	365	1	6888	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

*01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	249	1	5058	2	N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		4373	-0-	4373	4373	210	1	4163	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		4834	-0-	4834	9207	244	1	4590	2	N	-0-					-0-
*04	13899	X	4692	-0-	-9207	-0-	237	1	4455	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	244	1	4375	2	N	-0-					-0-
*06	5130	X	4495	-0-	-635	-0-	226	1	4269	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*01	19282 X	18598	-0-	-684	-0-	984	1	17463	2	N	137	199	1			182
						151	9									
*02	DLQ G-10	18125	-0-	18125	18125	1980	1	16012	2	N	121					303
						133	9									
*03	DLQ G-10	18335	-0-	18335	36460	1236	1	17016	2	N	75	195	1			183
						83	9									
*04	54467 X	18007	-0-	-36460	-0-	903	1	16994	2	N	100					283
						110	9									
05	16328 X	16328	-0-	-0-	-0-	858	1	15362	2	N	98	192	1			189
						108	9									
*06	19140 X	16900	-0-	-2240	-0-	846	1	15974	2	N	73					262
						80	9									

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

*01	5394 X	4956	-0-	-438	-0-	233	1	4723	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	4585	-0-	4585	4585	220	1	4365	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	4467	-0-	4467	9052	225	1	4242	2	Y	-0-					-0-
*04	13669 X	4617	-0-	-9052	-0-	233	1	4384	2	Y	-0-					-0-
05	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	254	1	4543	2	Y	-0-					-0-
*06	4920 X	4746	-0-	-174	-0-	239	1	4507	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

*01	20925 X	17392	-0-	-3533	-0-	734	1	16462	2	N	178	226	1			49
						196	9									
*02	DLQ G-10	15501	-0-	15501	15501	677	1	14649	2	N	159	123	1			85
						175	9									
*03	DLQ G-10	15354	-0-	15354	30855	683	1	14517	2	N	140	164	1			61
						154	9									
*04	47064 X	16209	-0-	-30855	-0-	723	1	15310	2	N	160	105	1			116
						176	9									
05	15807 X	15807	-0-	-0-	-0-	644	1	14990	2	N	157	210	1			63
						173	9									
*06	17062 X	17062	-0-	-0-	-0-	709	1	16015	2	N	307	181	1			189
						338	9									

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

*01	5828 X	5688	-0-	-140	-0-	267	1	5421	2	Y	-0-					17
*02	DLQ G-10	5156	-0-	5156	5156	248	1	4908	2	Y	-0-					17
*03	DLQ G-10	5838	-0-	5838	10994	294	1	5544	2	Y	-0-					17
*04	16650 X	5656	-0-	-10994	-0-	285	1	5371	2	Y	-0-					17
05	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	334	1	5975	2	Y	-0-	17	1			-0-
*06	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	307	1	5808	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

*01	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	209	1	4250	2	Y	-0-					5
*02	DLQ G-10	4089	-0-	4089	4089	197	1	3892	2	Y	-0-					5
*03	DLQ G-10	4139	-0-	4139	8228	209	1	3930	2	Y	-0-					5
*04	DLQ G-10	6178	-0-	6178	14406	312	1	5866	2	Y	-0-					5
05	DLQ G-10	6191	-0-	6191	20597	328	1	5863	2	Y	-0-	5	1			-0-
*06	DLQ G-10	5268	-0-	5268	25865	265	1	5003	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*01	19530 X	16393	-0-	-3137	-0-	692	1	15506	2	N	177	226	1			47
						195	9									
*02	DLQ G-10	14123	-0-	14123	14123	616	1	13332	2	N	159	124	1			82
						175	9									
*03	DLQ G-10	15307	-0-	15307	29430	681	1	14472	2	N	140	164	1			58
						154	9									
*04	DLQ G-10	14505	-0-	14505	43935	646	1	13683	2	N	160	105	1			113
						176	9									
05	DLQ G-10	14584	-0-	14584	58519	594	1	13816	2	N	158	210	1			61
						174	9									
*06	DLQ G-10	15578	-0-	15578	74097	658	1	14864	2	N	51	56	1			56
						56	9									

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

*01	9548 X	7567	-0-	-1981	-0-	323	1	7244	2	N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	6642	-0-	6642	6642	294	1	6348	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	7252	-0-	7252	13894	326	1	6926	2	N	-0-					-0-
*04	20963 X	7069	-0-	-13894	-0-	319	1	6750	2	N	-0-					-0-
05	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	282	1	6559	2	N	-0-					-0-
*06	7320 X	7248	-0-	-72	-0-	307	1	6941	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

*01	21917 X	17121	-0-	-4796	-0-	731	1	16390	2	N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	15050	-0-	15050	15050	665	1	14385	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	16446	-0-	16446	31496	739	1	15707	2	N	-0-					-0-
*04	47278 X	15782	-0-	-31496	-0-	712	1	15070	2	N	-0-					-0-
05	15129 X	15129	-0-	-0-	-0-	623	1	14506	2	N	-0-					-0-
*06	16560 X	16128	-0-	-432	-0-	683	1	15445	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

*01	15655 X	12763	-0-	-2892	-0-	541	1	12125	2	Y	88					144
						97	9									
*02	DLQ G-10	11238	-0-	11238	11238	490	1	10608	2	Y	127	130	1			141
						140	9									
*03	DLQ G-10	12083	-0-	12083	23321	535	1	11381	2	Y	152	275	1			18
						167	9									
*04	35293 X	11972	-0-	-23321	-0-	524	1	11089	2	Y	326	304	1			40
						359	9									
05	11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	461	1	10728	2	Y	67	95	1			12
						74	9									
*06	12300 X	12004	-0-	-296	-0-	501	1	11319	2	Y	167	105	1			74
						184	9									

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

01	155 X	91	-0-	-64	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					2
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					2
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					2
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					2
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3330	-0-	-855	-0-	3330	2			N	-0-					160
02	3584	X	2857	-0-	-727	-0-	2857	2			N	-0-					160
03	3565	X	2765	-0-	-800	-0-	2765	2			N	-0-					160
04	3210	X	2379	-0-	-831	-0-	2379	2			N	-0-					160
05	3317	X	1450	-0-	-1867	-0-	1450	2			N	-0-					160
06	3210	X	2133	-0-	-1077	-0-	2133	2			N	-0-					160

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

01	2852	X	2130	-0-	-722	-0-	2127	2	3	9	N	3					143
02	2576	X	1910	-0-	-666	-0-	1908	2	2	9	N	2					145
03	2418	X	521	-0-	-1897	-0-	521	2			N	-0-					145
04	2310	X	573	-0-	-1737	-0-	573	2			N	-0-					145
05	2139	X	821	-0-	-1318	-0-	815	2	6	9	N	5					150
06	2070	X	1117	-0-	-953	-0-	1081	2	36	9	N	33					183

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

01	3162	X	2031	-0-	-1131	-0-	2031	2			N	-0-					60
02	2856	X	2179	-0-	-677	-0-	2179	2			N	-0-					60
03	3162	X	2223	-0-	-939	-0-	2223	2			N	-0-					60
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					60
05	2418	X	1891	-0-	-527	-0-	1891	2			N	-0-					60
*06	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					60

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

01	6355	X	5331	-0-	-1024	-0-	5331	2			N	-0-					50
02	5740	X	4357	-0-	-1383	-0-	4357	2			N	-0-					50
03	6293	X	5061	-0-	-1232	-0-	5061	2			N	-0-					50
04	5460	X	4266	-0-	-1194	-0-	4266	2			N	-0-					50
05	5332	X	5253	-0-	-79	-0-	5253	2			N	-0-					50
06	5160	X	4418	-0-	-742	-0-	4418	2			N	-0-					50

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

01	2883	X	2152	-0-	-731	-0-	2152	2			N	-0-					25
02	2604	X	1895	-0-	-709	-0-	1895	2			N	-0-					25
03	2883	X	1990	-0-	-893	-0-	1990	2			N	-0-					25
04	2250	X	1747	-0-	-503	-0-	1747	2			N	-0-					25
05	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					25
06	2070	X	1587	-0-	-483	-0-	1587	2			N	-0-					25

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

01	3999	X	3880	-0-	-119	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2949	-0-	-299	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3589	-0-	-7	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3182	-0-	-298	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
*06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2904	-0-	-444	-0-	87	1	2817	2	Y	-0-					315
02	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	204	1	6297	2	Y	-0-	71	1			244
03	3596	X	2215	-0-	-1381	-0-	70	1	2145	2	Y	-0-					244
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	112	1	3392	2	Y	-0-	97	1			147
05	7192	X	2350	-0-	-4842	-0-	93	1	2257	2	Y	-0-	36	1			111
06	6960	X	2544	-0-	-4416	-0-	86	1	2458	2	Y	-0-	71	1			40

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

01	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	216	1	6970	2	Y	-0-					-0-
02	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	199	1	6158	2	Y	-0-					-0-
03	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	220	1	6786	2	Y	-0-					-0-
04	6960	X	5935	-0-	-1025	-0-	190	1	5745	2	Y	-0-					-0-
05	7192	X	5760	-0-	-1432	-0-	229	1	5531	2	Y	-0-					-0-
06	6960	X	5485	-0-	-1475	-0-	186	1	5299	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	127	1	4086	2	Y	22					29
							24	9									
02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	137	1	4236	2	Y	12	11	1			30
							13	9									
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	148	1	4576	2	Y	10					40
							11	9									
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	148	1	4489	2	Y	49	16	1			73
							54	9									
05	4185	X	3449	-0-	-736	-0-	137	1	3303	2	Y	8	18	1			63
							9	9									
06	4050	X	3536	-0-	-514	-0-	119	1	3392	2	Y	23	40	1	1	8	45
							25	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

01	1085	N	338	-0-	-747	-0-	10	1	328	2	Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	62	-0-	-1209	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	103	-0-	-227	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	9462	-0-	6362	6362	376	1	9086	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2216	-0-	-784	5578	75	1	2141	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

01	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	173	1	5561	2	Y	-0-					-0-
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	145	1	4487	2	Y	-0-					-0-
03	5673	X	4673	-0-	-1000	-0-	147	1	4526	2	Y	-0-					-0-
04	5550	X	3918	-0-	-1632	-0-	125	1	3793	2	Y	-0-					-0-
05	5735	X	3931	-0-	-1804	-0-	156	1	3775	2	Y	-0-					-0-
06	5550	X	4968	-0-	-582	-0-	168	1	4800	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

01	3255	X	785	-0-	-2470	-0-	24	1	761	2	Y	-0-					-0-
02	607	X	607	-0-	-0-	-0-	19	1	588	2	Y	-0-					-0-
03	1147	X	308	-0-	-839	-0-	10	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	1110	X	338	-0-	-772	-0-	11	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	837	X	682	-0-	-155	-0-	27	1	655	2	Y	-0-					-0-
*06	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	43	1	1221	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	100	1	3226	2	Y	-0-					-0-
02	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	76	1	2361	2	Y	-0-					-0-
03	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	91	1	2798	2	Y	-0-					-0-
04	2970 X	2934	-0-	-36	-0-	94	1	2840	2	Y	-0-					-0-
05	3069 X	1415	-0-	-1654	-0-	56	1	1359	2	Y	-0-					-0-
06	2970 X	1427	-0-	-1543	-0-	48	1	1379	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

01	4898 X	1756	-0-	-3142	-0-	53	1	1703	2	Y	-0-					-0-
02	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	95	1	2939	2	Y	-0-					-0-
03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	119	1	3665	2	Y	-0-					-0-
04	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	111	1	3351	2	Y	-0-					-0-
05	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	161	1	3895	2	Y	-0-					-0-
*06	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	125	1	3575	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	32	1	1041	2	Y	-0-					-0-
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	32	1	992	2	Y	-0-					-0-
03	1209 N	979	-0-	-230	-0-	31	1	948	2	Y	-0-					-0-
04	1050 N	994	-0-	-56	-0-	32	1	962	2	Y	-0-					-0-
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	52	1	1248	2	Y	-0-					-0-
*06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	37	1	1050	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

01	5580 X	2107	-0-	-3473	-0-	63	1	2044	2	Y	-0-					-0-
02	615 X	615	-0-	-0-	-0-	19	1	596	2	Y	-0-					-0-
03	3131 X	1215	-0-	-1916	-0-	38	1	1177	2	Y	-0-					-0-
04	3030 X	2106	-0-	-924	-0-	67	1	2039	2	Y	-0-					-0-
05	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	338	1	8169	2	Y	-0-					-0-
*06	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	241	1	6874	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

01	2883 X	2037	-0-	-846	-0-	61	1	1976	2	Y	-0-					-0-
02	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	84	1	2595	2	Y	-0-					-0-
03	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	94	1	2898	2	Y	-0-					-0-
04	2250 X	2118	-0-	-132	-0-	68	1	2050	2	Y	-0-					-0-
05	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	128	1	3104	2	Y	-0-					-0-
*06	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	90	1	2563	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

01	3100 X	844	-0-	-2256	-0-	25	1	819	2	Y	-0-					-0-
02	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	44	1	1372	2	Y	-0-					-0-
03	2542 X	2254	-0-	-288	-0-	71	1	2183	2	Y	-0-					-0-
04	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	79	1	2392	2	Y	-0-					-0-
05	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	126	1	3056	2	Y	-0-					-0-
06	2190 X	1604	-0-	-586	-0-	54	1	1550	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

01	4495 X	646	-0-	-3849	-0-	19	1	627	2	Y	-0-					-0-
02	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	60	1	1846	2	Y	-0-					-0-
03	6603 X	2357	-0-	-4246	-0-	74	1	2283	2	Y	-0-					-0-
04	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	248	1	7512	2	Y	-0-					-0-
05	6293 X	5392	-0-	-901	-0-	214	1	5178	2	Y	-0-					-0-
*06	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	167	1	4764	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 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
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	125	1	4034	2	Y	-0-					-0-
02	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	178	1	5518	2	Y	-0-					-0-
03	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	180	1	5549	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	2725	-0-	-1295	-0-	87	1	2638	2	Y	-0-					-0-
05	6293	X	1992	-0-	-4301	-0-	79	1	1913	2	Y	-0-					-0-
06	6090	X	1335	-0-	-4755	-0-	45	1	1290	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	124	1	3978	2	Y	166					234
							183	9									
02	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	106	1	3292	2	Y	71	88	1			217
							78	9									
03	4061	X	3871	-0-	-190	-0-	120	1	3685	2	Y	60					277
							66	9									
04	4020	X	3818	-0-	-202	-0-	112	1	3392	2	Y	285	58	1			504
							314	9									
05	4154	X	3832	-0-	-322	-0-	149	1	3613	2	Y	64	91	1			477
							70	9									
06	4020	X	3521	-0-	-499	-0-	113	1	3228	2	Y	164	224	1	4	8	413
							180	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

01	5921	X	2244	-0-	-3677	-0-	68	1	2176	2	Y	-0-					-0-
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	109	1	3387	2	Y	-0-					-0-
03	7130	X	2160	-0-	-4970	-0-	68	1	2092	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	1879	-0-	-3341	-0-	60	1	1819	2	Y	-0-					-0-
05	5394	X	2525	-0-	-2869	-0-	100	1	2425	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	1742	-0-	-2008	-0-	59	1	1683	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

01	5580	X	4835	-0-	-745	-0-	146	1	4689	2	Y	-0-					-0-
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	148	1	4592	2	Y	-0-					-0-
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	156	1	4798	2	Y	-0-					-0-
04	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	147	1	4438	2	Y	-0-					-0-
05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	198	1	4795	2	Y	-0-					-0-
06	4350	X	4177	-0-	-173	-0-	141	1	4036	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

01	4526	X	1882	-0-	-2644	-0-	57	1	1825	2	Y	-0-					-0-
02	822	X	822	-0-	-0-	-0-	26	1	796	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	1013	-0-	-3327	-0-	32	1	981	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	1081	-0-	-3119	-0-	35	1	1046	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3110	-0-	-1230	-0-	124	1	2986	2	Y	-0-					-0-
*06	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	139	1	3969	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	2108	N	1388	-0-	-720	-0-	42	1	1346	2	Y	-0-					-0-
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	49	1	1512	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	507	-0-	-2438	-0-	16	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	903	-0-	-1947	-0-	29	1	874	2	Y	-0-					-0-
05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	127	1	3079	2	Y	-0-					-0-
*06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	102	1	2904	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

01	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	133	1	4280	2	Y	-0-					-0-
02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	172	1	5335	2	Y	-0-					-0-
03	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	144	1	4440	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	3233	-0-	-1027	-0-	103	1	3130	2	Y	-0-					-0-
05	6107	X	4913	-0-	-1194	-0-	195	1	4718	2	Y	-0-					-0-
06	5910	X	4238	-0-	-1672	-0-	143	1	4095	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

01	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	73	1	2337	2	Y	-0-					-0-
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	55	1	1688	2	Y	-0-					-0-
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	57	1	1749	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	1805	-0-	-535	-0-	58	1	1747	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1358	-0-	-564	-0-	54	1	1304	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	921	-0-	-819	-0-	31	1	890	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

01	961	N	627	-0-	-334	-0-	19	1	608	2	Y	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	23	1	720	2	Y	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	23	1	704	2	Y	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	28	1	835	2	Y	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	58	1	1403	2	Y	-0-					-0-
*06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	87	1	2494	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	92	1	2956	2	Y	-0-					-0-
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	58	1	1789	2	Y	-0-					-0-
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	72	1	2208	2	Y	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	58	1	1749	2	Y	-0-					-0-
05	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	119	1	2882	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3012	-0-	12	12	102	1	2910	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

01	5301	X	2031	-0-	-3270	-0-	61	1	1970	2	Y	-0-					-0-
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	127	1	3926	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	1988	-0-	-3530	-0-	62	1	1926	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4049	-0-	-331	-0-	129	1	3920	2	Y	-0-					-0-
05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	208	1	5038	2	Y	-0-					-0-
*06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	163	1	4649	2	Y	-0-					-0-

O'DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330

01	1364	N	790	-0-	-574	-0-	24	1	766	2	Y	-0-					-0-
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	55	1	1700	2	Y	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	28	1	861	2	Y	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	38	1	1158	2	Y	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	44	1	1070	2	Y	-0-					-0-
*06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	35	1	986	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	290	1	9338	2	Y	-0-					-0-
02	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	292	1	9045	2	Y	-0-					-0-
03	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	301	1	9293	2	Y	-0-					-0-
04	9330	X	7683	-0-	-1647	-0-	246	1	7437	2	Y	-0-					-0-
05	9827	X	8934	-0-	-893	-0-	355	1	8579	2	Y	-0-					-0-
06	9510	X	8558	-0-	-952	-0-	290	1	8268	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	15	1	473	2	Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	11	1	350	2	Y	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	19	1	600	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	374	-0-	-106	-0-	12	1	362	2	Y	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	51	1	1224	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3476	-0-	476	476	118	1	3358	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

01	3286	X	2592	-0-	-694	-0-	78	1	2514	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	78	1	2414	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	1411	-0-	-1813	-0-	44	1	1367	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2694	-0-	-426	-0-	86	1	2608	2	Y	-0-					-0-
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	137	1	3306	2	Y	-0-					-0-
*06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	109	1	3107	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10868 - 12850

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

01	5704	X	2377	-0-	-3327	-0-	72	1	2305	2	Y	-0-					-0-
02	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	64	1	1965	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	2020	-0-	-398	-0-	63	1	1957	2	Y	-0-					-0-
04	2340	X	1975	-0-	-365	-0-	63	1	1912	2	Y	-0-					-0-
05	2418	X	2060	-0-	-358	-0-	82	1	1978	2	Y	-0-					-0-
*06	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	78	1	2235	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

01	713	N	268	-0-	-445	-0-	8	1	260	2	Y	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	55	1	1691	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	52	1	1600	2	Y	-0-					-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	51	1	1544	2	Y	-0-					-0-
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	73	1	1764	2	Y	-0-					-0-
*06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	58	1	1658	2	Y	-0-					-0-

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	48	1	1542	2	Y	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	41	1	1272	2	Y	-0-					-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	48	1	1483	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1232	-0-	-238	-0-	39	1	1193	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	57	1	1384	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1139	-0-	-331	-0-	39	1	1100	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
01	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	51	1	1642	2	Y	-0-					-0-
02	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	32	1	994	2	Y	-0-					-0-
03	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	65	1	2013	2	Y	-0-					-0-
04	1830	X	1683	-0-	-147	-0-	54	1	1629	2	Y	-0-					-0-
05	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	84	1	2028	2	Y	-0-					-0-
06	1830	X	1341	-0-	-489	-0-	45	1	1296	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

01	2139	N	340	-0-	-1799	-0-	10	1	330	2	Y	-0-					-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	47	1	1445	2	Y	-0-					-0-
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	49	1	1513	2	Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	19	1	584	2	Y	-0-					-0-
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	109	1	2640	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	4873	-0-	1873	1873	165	1	4708	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

01	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	122	1	3937	2	Y	-0-					-0-
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	114	1	3529	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2861	-0-	-549	-0-	90	1	2771	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2901	-0-	-399	-0-	93	1	2808	2	Y	-0-					-0-
05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	155	1	3752	2	Y	-0-					-0-
*06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	113	1	3229	2	Y	-0-					-0-

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

01	1395	N	1199	-0-	-196	-0-	1199	2			N	-0-					254
02	1484	N	1337	-0-	-147	-0-	1337	2			N	-0-					254
03	1240	N	550	-0-	-690	-0-	550	2			N	-0-					254
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1274	2	7	9	N	6	6	8			254
05	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1360	2	3	9	N	3	3	8			254
*06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	959	2	2	9	N	2	2	8			254

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

01	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	225	1	7241	2	Y	-0-					-0-
02	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	192	1	5931	2	Y	-0-					-0-
03	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	220	1	6791	2	Y	-0-					-0-
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	112	1	3379	2	Y	-0-					-0-
05	2108	X	1367	-0-	-741	-0-	54	1	1313	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	996	-0-	-1044	-0-	34	1	962	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

01	806	N	771	-0-	-35	-0-	23	1	748	2	Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	119	-0-	-315	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	21	-0-	-729	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

01	992	X	460	-0-	-532	-0-	460	2			N	-0-					399
02	896	X	372	-0-	-524	-0-	372	2			N	-0-					399
03	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					399
04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					399
05	3100	N	4245	-0-	1145	1145	4209	2	36	9	N	33					432
*06	3000	N	2001	-0-	-999	146	1990	2	11	9	N	10					442

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	70	1	2249	2	Y	-0-					-0-
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	67	1	2062	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	1922	-0-	-527	-0-	60	1	1862	2	Y	-0-					-0-
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	76	1	2299	2	Y	-0-					-0-
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	100	1	2415	2	Y	-0-					-0-
*06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	75	1	2149	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2045	-0-	-559	-0-	62	1	1983	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	4123	-0-	1323	1323	129	1	3994	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4423	-0-	1323	2646	139	1	4284	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	6013	-0-	3013	5659	192	1	5821	2	Y	-0-					-0-
05	12304	X	6645	-0-	-5659	-0-	264	1	6381	2	Y	-0-					-0-
*06	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	275	1	7857	2	Y	-0-					-0-

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
01	5022	X	3472	-0-	-1550	-0-	105	1	3367	2	Y	-0-					-0-
02	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	138	1	4263	2	Y	-0-					-0-
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	114	1	3515	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2537	-0-	-643	-0-	81	1	2456	2	Y	-0-					-0-
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	157	1	3801	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	3007	-0-	-173	-0-	102	1	2905	2	Y	-0-					-0-

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
01	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	177	1	5702	2	Y	-0-					-0-
02	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	175	1	5401	2	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5593	-0-	-18	-0-	176	1	5417	2	Y	-0-					-0-
04	5700	X	4550	-0-	-1150	-0-	145	1	4405	2	Y	-0-					-0-
05	6169	X	4889	-0-	-1280	-0-	194	1	4695	2	Y	-0-					-0-
06	5970	X	3115	-0-	-2855	-0-	105	1	3010	2	Y	-0-					-0-

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
01	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	394	1	12688	2	Y	-0-					1
02	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	292	1	9026	2	Y	-0-					1
03	12648	X	12146	-0-	-502	-0-	381	1	11765	2	Y	-0-					1
04	12660	X	10204	-0-	-2456	-0-	326	1	9878	2	Y	-0-					1
05	13082	X	9828	-0-	-3254	-0-	390	1	9438	2	Y	-0-					1
06	12660	X	7862	-0-	-4798	-0-	266	1	7596	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
01	12152	X	9797	-0-	-2355	-0-	295	1	9502	2	Y	-0-					27
02	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	240	1	7428	2	Y	-0-	10	1			17
03	12152	X	8034	-0-	-4118	-0-	252	1	7782	2	Y	-0-					17
04	10410	X	7143	-0-	-3267	-0-	228	1	6915	2	Y	-0-	7	1			10
05	9796	X	7601	-0-	-2195	-0-	302	1	7299	2	Y	-0-	2	1			8
06	9480	X	7027	-0-	-2453	-0-	238	1	6789	2	Y	-0-	5	1			3

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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			Y	-0-					-0-
02	4368	X	3899	-0-	-469	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4218	-0-	-618	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
04	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			Y	-0-					-0-
05	4836	X	4666	-0-	-170	-0-	4666	2			Y	-0-					-0-
06	4680	X	4595	-0-	-85	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	92	-0-	-218	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	30	-0-	-306	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	63	-0-	-278	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 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
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					28
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					28
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					28
04	1020	N	460	-0-	-560	-0-	460	2			N	-0-					28
05	1054	N	669	-0-	-385	-0-	669	2			N	-0-					28
06	1020	N	541	-0-	-479	-0-	541	2			N	-0-					28

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
*06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145056 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					32
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					32
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					32
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					32
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					32
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					32

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	5394 X	5175	-0-	-219	-0-	5175	2		N	-0-			29
02	5432 X	4699	-0-	-733	-0-	4699	2		N	-0-			29
03	6014 X	3850	-0-	-2164	-0-	3850	2		N	-0-			29
04	5670 X	3885	-0-	-1785	-0-	3885	2		N	-0-			29
05	5580 X	3677	-0-	-1903	-0-	3677	2		N	-0-			29
*06	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2		N	-0-			29

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

01	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2		Y	-0-			-0-
02	3920 X	3233	-0-	-687	-0-	3233	2		Y	-0-			-0-
03	4247 X	2938	-0-	-1309	-0-	2938	2		Y	-0-			-0-
04	3960 X	3516	-0-	-444	-0-	3516	2		Y	-0-			-0-
05	4061 X	3497	-0-	-564	-0-	3497	2		Y	-0-			-0-
06	3870 X	3547	-0-	-323	-0-	3547	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

01	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		N	-0-			-0-
02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		N	-0-			-0-
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-			-0-
04	1560 N	1446	-0-	-114	-0-	1446	2		N	-0-			-0-
05	1612 N	908	-0-	-704	-0-	908	2		N	-0-			-0-
06	1560 N	456	-0-	-1104	-0-	456	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

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-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746

01	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2		N	-0-			67
02	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2		N	-0-			67
03	4123 X	2658	-0-	-1465	-0-	2658	2		N	-0-			67
04	3990 X	1397	-0-	-2593	-0-	1397	2		N	-0-			67
05	4123 X	1356	-0-	-2767	-0-	1356	2		N	-0-			67
06	3990 X	1816	-0-	-2174	-0-	1816	2		N	-0-			67

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

01	3286 X	2929	-0-	-357	-0-	2929	2		N	-0-			-0-
02	2268 X	1579	-0-	-689	-0-	1579	2		N	-0-			-0-
03	2511 X	2000	-0-	-511	-0-	2000	2		N	-0-			-0-
04	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2		N	-0-			-0-
05	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		N	-0-			-0-
*06	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					27
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					27
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					27
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					27
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					27
*06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					27

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

01	4743 X	3588	-0-	-1155	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-
02	3640 X	3175	-0-	-465	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
03	3937 X	3817	-0-	-120	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
04	3690 X	3616	-0-	-74	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
05	3813 X	3724	-0-	-89	-0-	3724	2			Y	-0-					-0-
06	3690 X	3676	-0-	-14	-0-	3676	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

01	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					166
02	2800 N	3056	-0-	256	256	3056	2			N	-0-					166
03	3100 N	3699	-0-	599	855	3699	2			N	-0-					166
04	3000 N	4018	-0-	1018	1873	4018	2			N	-0-					166
05	6346 X	4473	-0-	-1873	-0-	4473	2			N	-0-					166
*06	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					166

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					80
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					80
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					80
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					80
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					80
*06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	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

01	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					117
02	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					117
03	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					117
04	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					117
05	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					117
*06	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

01	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					100
02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					100
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					100
04	1230 N	737	-0-	-493	-0-	737	2			N	-0-					100
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					100
06	1230 N	804	-0-	-426	-0-	804	2			N	-0-					100

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

01	558 N	210	-0-	-348	-0-	210	2			N	-0-					33
02	532 N	210	-0-	-322	-0-	210	2			N	-0-					33
03	372 N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					33
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					33
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					33
*06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					33

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1437	-0-	-330	-0-	1437	2			N	-0-					77
02	2296	X	2104	-0-	-192	-0-	2104	2			N	-0-					77
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					77
04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					77
05	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	2268	2			N	-0-					77
*06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					77

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

01	2976	X	2047	-0-	-929	-0-	2047	2			N	-0-					45
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					45
03	3038	X	2354	-0-	-684	-0-	2354	2			N	-0-					45
04	2940	X	2098	-0-	-842	-0-	2098	2			N	-0-					45
05	3038	X	2410	-0-	-628	-0-	2410	2			N	-0-					45
*06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	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

01	3999	X	3753	-0-	-246	-0-	3753	2			N	-0-					102
02	3584	X	3353	-0-	-231	-0-	3353	2			N	-0-					102
03	3968	X	3600	-0-	-368	-0-	3600	2			N	-0-					102
04	3750	X	2440	-0-	-1310	-0-	2440	2			N	-0-					102
05	3782	X	2467	-0-	-1315	-0-	2467	2			N	-0-					102
06	3630	X	2934	-0-	-696	-0-	2934	2			N	-0-					102

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					60
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					60
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					60
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					60
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					60
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					60

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
*06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637

01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 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
01	3286	X	1664	-0-	-1622	-0-	1664	2			N	-0-					27
02	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					27
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					27
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					27
05	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					27
*06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	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

01	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					92
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	2			N	-0-					92
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					92
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					92
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					92
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					92

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

01	3751	X	3429	-0-	-322	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3385	-0-	-87	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3165	-0-	-195	-0-	3165	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					50
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					50
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					50
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					50
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					50
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	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

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-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702

01	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-					77
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					77
03	899	N	711	-0-	-188	-0-	711	2			N	-0-					77
04	840	N	724	-0-	-116	-0-	724	2			N	-0-					77
05	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	2			N	-0-					77
*06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					77

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

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

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*06	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					1

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

01	5673 X	4887	-0-	-786	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
02	5068 X	4203	-0-	-865	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
03	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
04	5130 X	4929	-0-	-201	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
05	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
06	5430 X	4841	-0-	-589	-0-	4841	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

01	5115 X	3446	-0-	-1669	-0-	3446	2			N	-0-					40
02	4032 X	2996	-0-	-1036	-0-	2996	2			N	-0-					40
03	3937 X	3090	-0-	-847	-0-	3090	2			N	-0-					40
04	3810 X	2957	-0-	-853	-0-	2957	2			N	-0-					40
05	3937 X	2952	-0-	-985	-0-	2952	2			N	-0-					40
06	3330 X	3062	-0-	-268	-0-	3062	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2015 - PLUGGED 05/14/15

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

01	2387 N	2318	-0-	-69	-0-	2318	2			N	-0-					150
02	2156 N	2025	-0-	-131	-0-	2025	2			N	-0-					150
03	2387 N	2268	-0-	-119	-0-	2268	2			N	-0-					150
04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					150
05	2232 N	2184	-0-	-48	-0-	2184	2			N	-0-					150
06	2190 N	1968	-0-	-222	-0-	1968	2			N	-0-					150

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163432 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8122 - 8522

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	1			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014 - P&A 11/17/14

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	2542 N	1921	-0-	-621	-0-	1921	2			N	-0-					67
02	2044 N	1561	-0-	-483	-0-	1561	2			N	-0-					67
03	2139 N	1668	-0-	-471	-0-	1668	2			N	-0-					67
04	1860 N	1563	-0-	-297	-0-	1563	2			N	-0-					67
05	1736 N	1559	-0-	-177	-0-	1559	2			N	-0-					67
06	1620 N	1450	-0-	-170	-0-	1450	2			N	-0-					67

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

01	1426 N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
06	1500 N	1430	-0-	-70	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

01	3503 X	2945	-0-	-558	-0-	2945	2			Y	-0-					16
02	3080 X	2848	-0-	-232	-0-	2848	2			Y	-0-					16
03	3286 X	3173	-0-	-113	-0-	3173	2			Y	-0-	13	1			3
04	3180 X	2381	-0-	-799	-0-	2381	2			Y	-0-					3
05	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-					3
*06	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					3

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

01	2852 N	2414	-0-	-438	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
02	2268 N	2153	-0-	-115	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
03	2511 N	2437	-0-	-74	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
04	2340 N	2247	-0-	-93	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2387 N	1877	-0-	-510	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
06	2370 N	1889	-0-	-481	-0-	1889	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

01	4154 X	2094	-0-	-2060	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
02	3948 X	1833	-0-	-2115	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
03	4247 X	3315	-0-	-932	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
04	3600 X	3235	-0-	-365	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
05	3689 X	3621	-0-	-68	-0-	3621	2			Y	-0-					-0-
06	3210 X	3183	-0-	-27	-0-	3183	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

01	1860 N	1634	-0-	-226	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
02	1680 N	1454	-0-	-226	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
03	1860 N	1507	-0-	-353	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
04	1590 N	1489	-0-	-101	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
05	1612 N	1559	-0-	-53	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
*06	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	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 #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	5116	-0-	-2727	-0-	5116	2			Y	-0-					-0-
02	6720	X	6095	-0-	-625	-0-	6095	2			Y	-0-					-0-
03	7006	X	5924	-0-	-1082	-0-	5924	2			Y	-0-					-0-
04	6780	X	6087	-0-	-693	-0-	6087	2			Y	-0-					-0-
05	6758	X	6216	-0-	-542	-0-	6216	2			Y	-0-					-0-
06	6540	X	5831	-0-	-709	-0-	5831	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	656	-0-	-244	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	688	-0-	-242	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	599	-0-	-301	-0-	599	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

01	4216	X	691	-0-	-3525	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	3281	-0-	-247	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	2145	-0-	-1761	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3152	-0-	-475	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
*06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

01	5425	X	5380	-0-	-45	-0-	5380	2			Y	-0-					-0-
02	4508	X	3346	-0-	-1162	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
03	4991	X	4944	-0-	-47	-0-	4944	2			Y	-0-					-0-
04	4830	X	3922	-0-	-908	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4613	-0-	-378	-0-	4613	2			Y	-0-					-0-
06	4830	X	4588	-0-	-242	-0-	4588	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

01	5301	X	3022	-0-	-2279	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
02	6496	X	3281	-0-	-3215	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
03	6758	X	3213	-0-	-3545	-0-	3213	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	2583	-0-	-1587	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	1307	-0-	-2320	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

01	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
02	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
03	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
04	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3426	-0-	326	326	3426	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3308	-0-	308	634	3308	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

01	3937	X	3309	-0-	-628	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2880	-0-	-200	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2866	-0-	-544	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2850	-0-	-450	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3171	-0-	-146	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3011	-0-	-199	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179996 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 12795

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2015 - PLUGGED 02/24/15

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

01	3286	X	324	-0-	-2962	-0-	324	2		Y	-0-		-0-
02	2940	X	280	-0-	-2660	-0-	280	2		Y	-0-		-0-
03	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	2809	2		Y	-0-		-0-
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2		Y	-0-		-0-
05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2		Y	-0-		-0-
*06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

01	3503	X	3048	-0-	-455	-0-	3048	2		Y	-0-		-0-
02	3164	X	2784	-0-	-380	-0-	2784	2		Y	-0-		-0-
03	3441	X	3081	-0-	-360	-0-	3081	2		Y	-0-		-0-
04	3210	X	3063	-0-	-147	-0-	3063	2		Y	-0-		-0-
05	3317	X	2941	-0-	-376	-0-	2941	2		Y	-0-		-0-
*06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916

01	2170	N	201	-0-	-1969	-0-	201	2		Y	-0-		-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		Y	-0-		-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		Y	-0-		-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		Y	-0-		-0-
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2		Y	-0-		-0-
*06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2		Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

01	6045	X	5505	-0-	-540	-0-	5505	2		Y	-0-		-0-
02	6300	X	3251	-0-	-3049	-0-	3251	2		Y	-0-		-0-
03	6014	X	4448	-0-	-1566	-0-	4448	2		Y	-0-		-0-
04	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2		Y	-0-		-0-
05	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2		Y	-0-		-0-
*06	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2		Y	-0-		-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

01	2821	X	289	-0-	-2532	-0-	289	2		Y	-0-		-0-
02	2492	X	1452	-0-	-1040	-0-	1452	2		Y	-0-		-0-
03	2604	X	1872	-0-	-732	-0-	1872	2		Y	-0-		-0-
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		Y	-0-		-0-
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		Y	-0-		-0-
*06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4680	-0-	1580	8960	4680	2			Y	-0-					-0-
02	13394	X	4434	-0-	-8960	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
03	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
*06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

01	3627	X	3477	-0-	-150	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	1978	-0-	-842	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
*06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

01	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2			Y	-0-					-0-
02	6384	X	4469	-0-	-1915	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
03	7068	X	6049	-0-	-1019	-0-	6049	2			Y	-0-					-0-
04	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			Y	-0-					-0-
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			Y	-0-					-0-
*06	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

01	5270	X	4871	-0-	-399	-0-	4871	2			Y	-0-					27
02	4760	X	4440	-0-	-320	-0-	4440	2			Y	-0-					27
03	5177	X	4696	-0-	-481	-0-	4650	2	46	9	Y	42	60	1			9
04	4920	X	3346	-0-	-1574	-0-	3346	2			Y	-0-					9
05	4929	X	530	-0-	-4399	-0-	530	2			Y	-0-					9
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					9

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

01	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
*06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

01	4185	X	3584	-0-	-601	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3105	-0-	-451	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3380	-0-	-557	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3546	-0-	-264	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3653	-0-	-253	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
*06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

01	4030	X	1498	-0-	-2532	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	2015	-0-	-2829	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	3102	-0-	-2261	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4190	-0-	-460	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
05	4805	X	1976	-0-	-2829	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	1352	-0-	-1648	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2036	-0-	-134	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1838	-0-	-10	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1954	-0-	-123	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1930	-0-	-50	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
*06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

01	3410	X	2877	-0-	-533	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2415	-0-	-917	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	2336	-0-	-1353	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	2566	-0-	-1004	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	2571	-0-	-1118	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2043	-0-	-747	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			Y	-0-					-0-
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-
04	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-
*06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

01	3410	X	3116	-0-	-294	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2754	-0-	-270	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3214	-0-	-134	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2955	-0-	-165	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2612	-0-	-550	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2201	-0-	-919	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

01	1488	N	50	-0-	-1438	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1383	-0-	-45	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3393	-0-	393	393	3393	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			Y	-0-					-0-
02	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	1483	-0-	-1431	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2008	-0-	-1112	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2035	-0-	-1189	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	1810	-0-	-1310	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

01	5487	X	4878	-0-	-609	-0-	4878	2			Y	-0-					-0-
02	4676	X	3440	-0-	-1236	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
03	5177	X	4956	-0-	-221	-0-	4956	2			Y	-0-					-0-
04	5010	X	4576	-0-	-434	-0-	4576	2			Y	-0-					-0-
05	5177	X	5107	-0-	-70	-0-	5107	2			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4775	-0-	-25	-0-	4775	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	4161	-0-	-2411	-0-	4161	2			Y	-0-					-0-
02	5936	X	3355	-0-	-2581	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
03	6417	X	3330	-0-	-3087	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4764	-0-	-156	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
05	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			Y	-0-					-0-
*06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

01	3596	X	3354	-0-	-242	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	1895	-0-	-1297	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			Y	-0-					-0-
05	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			Y	-0-					-0-
*06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

01	2046	X	297	-0-	-1749	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
02	1652	X	298	-0-	-1354	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
03	1829	X	134	-0-	-1695	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

01	899	N	750	-0-	-149	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	628	-0-	-128	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	617	-0-	-189	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	639	-0-	-81	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
*06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			Y	-0-					-0-
02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			Y	-0-					-0-
03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			Y	-0-					-0-
04	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			Y	-0-					-0-
05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			Y	-0-					-0-
*06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3267	-0-	-3	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3344	-0-	-35	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	3217	-0-	-53	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
03	2821	N	2713	-0-	-108	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
04	2730	N	2616	-0-	-114	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
05	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3089	-0-	89	89	3089	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 #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3690	-0-	-464	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	3455	-0-	-241	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	3875	-0-	-217	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3554	-0-	-406	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	3590	-0-	-502	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3367	-0-	-383	-0-	3367	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

01	5115	X	4362	-0-	-753	-0-	4362	2			Y	-0-					-0-
02	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4521	-0-	-346	-0-	4521	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
05	4867	X	4677	-0-	-190	-0-	4677	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	4525	-0-	-185	-0-	4525	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

01	6541	X	4760	-0-	-1781	-0-	4760	2			Y	-0-					-0-
02	5936	X	5438	-0-	-498	-0-	5438	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5499	-0-	-577	-0-	5499	2			Y	-0-					-0-
04	5850	X	4947	-0-	-903	-0-	4947	2			Y	-0-					-0-
05	6045	X	5596	-0-	-449	-0-	5596	2			Y	-0-					-0-
06	5820	X	5667	-0-	-153	-0-	5667	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
*06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

01	8153	X	6029	-0-	-2124	-0-	6029	2			Y	-0-					-0-
02	7112	X	7103	-0-	-9	-0-	7103	2			Y	-0-					-0-
03	7874	X	7056	-0-	-818	-0-	7056	2			Y	-0-					-0-
04	7620	X	7254	-0-	-366	-0-	7254	2			Y	-0-					-0-
05	7874	X	7314	-0-	-560	-0-	7314	2			Y	-0-					-0-
06	7620	X	6696	-0-	-924	-0-	6696	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

01	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	788	-0-	-1732	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1158	-0-	-826	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
04	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
05	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
*06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

01	2821	X	1291	-0-	-1530	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
02	2296	X	1708	-0-	-588	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	338	-0-	-922	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1495	-0-	-396	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
*06	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	2721	-0-	-689	-0-	2721	2		Y	-0-			-0-
02	2996 X	2505	-0-	-491	-0-	2505	2		Y	-0-			-0-
03	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2		Y	-0-			-0-
04	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2		Y	-0-			-0-
05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2		Y	-0-			-0-
06	3330 X	2825	-0-	-505	-0-	2825	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

01	4867 X	4618	-0-	-249	-0-	4618	2		Y	-0-			-0-
02	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2		Y	-0-			-0-
03	4619 X	4572	-0-	-47	-0-	4572	2		Y	-0-			-0-
04	4470 X	4244	-0-	-226	-0-	4244	2		Y	-0-			-0-
05	4619 X	4260	-0-	-359	-0-	4260	2		Y	-0-			-0-
06	4470 X	4034	-0-	-436	-0-	4034	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

01	5425 X	5369	-0-	-56	-0-	5369	2		Y	-0-			-0-
02	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2		Y	-0-			-0-
03	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2		Y	-0-			-0-
04	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2		Y	-0-			-0-
05	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2		Y	-0-			-0-
*06	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

01	6386 X	5883	-0-	-503	-0-	5883	2		Y	-0-			-0-
02	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2		Y	-0-			-0-
03	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2		Y	-0-			-0-
04	5430 X	4681	-0-	-749	-0-	4681	2		Y	-0-			-0-
05	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2		Y	-0-			-0-
*06	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

01	5828 X	5183	-0-	-645	-0-	5183	2		Y	-0-			-0-
02	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2		Y	-0-			-0-
03	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2		Y	-0-			-0-
04	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2		Y	-0-			-0-
05	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2		Y	-0-			-0-
*06	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

01	3069 X	2447	-0-	-622	-0-	2447	2		Y	-0-			-0-
02	2800 X	2041	-0-	-759	-0-	2041	2		Y	-0-			-0-
03	2945 X	2263	-0-	-682	-0-	2263	2		Y	-0-			-0-
04	2580 X	2074	-0-	-506	-0-	2074	2		Y	-0-			-0-
05	2666 X	1987	-0-	-679	-0-	1987	2		Y	-0-			-0-
06	2190 N	2058	-0-	-132	-0-	2058	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

01	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2		Y	-0-			-0-
02	3640 X	2950	-0-	-690	-0-	2950	2		Y	-0-			-0-
03	4030 X	3177	-0-	-853	-0-	3177	2		Y	-0-			-0-
04	3510 X	3124	-0-	-386	-0-	3124	2		Y	-0-			-0-
05	3627 X	2985	-0-	-642	-0-	2985	2		Y	-0-			-0-
06	3240 X	2684	-0-	-556	-0-	2684	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5363 X	1366	-0-	-3997	-0-	1366 2		Y	-0-			-0-
02	4844 X	3996	-0-	-848	-0-	3996 2		Y	-0-			-0-
03	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893 2		Y	-0-			-0-
04	4620 X	4597	-0-	-23	-0-	4597 2		Y	-0-			-0-
05	4774 X	3381	-0-	-1393	-0-	3381 2		Y	-0-			-0-
06	4740 X	3141	-0-	-1599	-0-	3141 2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

01	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583 2		Y	-0-			-0-
02	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2		Y	-0-			-0-
03	2573 N	2075	-0-	-498	-0-	2075 2		Y	-0-			-0-
04	2490 N	2170	-0-	-320	-0-	2170 2		Y	-0-			-0-
05	2573 N	2437	-0-	-136	-0-	2437 2		Y	-0-			-0-
*06	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

01	4495 X	3913	-0-	-582	-0-	3913 2		Y	-0-			-0-
02	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919 2		Y	-0-			-0-
03	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529 2		Y	-0-			-0-
04	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023 2		Y	-0-			-0-
05	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 2		Y	-0-			-0-
06	3930 X	3445	-0-	-485	-0-	3445 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

01	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		N	-0-			-0-
02	1904 N	1814	-0-	-90	-0-	1814 2		N	-0-			-0-
03	2077 N	2065	-0-	-12	-0-	2065 2		N	-0-			-0-
04	1980 N	1933	-0-	-47	-0-	1933 2		N	-0-			-0-
05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2		N	-0-			-0-
06	2010 N	1958	-0-	-52	-0-	1958 2		N	-0-			-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

01	3720 X	3684	-0-	-36	-0-	3684 2		Y	-0-			-0-
02	3164 X	3142	-0-	-22	-0-	3142 2		Y	-0-			-0-
03	3503 X	2238	-0-	-1265	-0-	2238 2		Y	-0-			-0-
04	3390 X	2033	-0-	-1357	-0-	2033 2		Y	-0-			-0-
05	3503 X	2791	-0-	-712	-0-	2791 2		Y	-0-			-0-
06	3390 X	1691	-0-	-1699	-0-	1691 2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

01	4185 X	4087	-0-	-98	-0-	4087 2		Y	-0-			-0-
02	3780 X	3683	-0-	-97	-0-	3683 2		Y	-0-			-0-
03	4154 X	4021	-0-	-133	-0-	4021 2		Y	-0-			-0-
04	4020 X	3957	-0-	-63	-0-	3957 2		Y	-0-			-0-
05	4092 X	3986	-0-	-106	-0-	3986 2		Y	-0-			-0-
*06	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968 2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

01	5239 X	2482	-0-	-2757	-0-	2482 2		Y	-0-			-0-
02	3052 X	2719	-0-	-333	-0-	2719 2		Y	-0-			-0-
03	3379 X	3087	-0-	-292	-0-	3087 2		Y	-0-			-0-
04	3270 X	2726	-0-	-544	-0-	2726 2		Y	-0-			-0-
05	3007 X	2517	-0-	-490	-0-	2517 2		Y	-0-			-0-
06	3000 X	2390	-0-	-610	-0-	2390 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294 N	2121	-0-	-173	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
03	1860 N	1614	-0-	-246	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
05	2170 N	2051	-0-	-119	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
*06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

01	4433 X	2754	-0-	-1679	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
02	3052 X	1551	-0-	-1501	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
03	3379 X	3340	-0-	-39	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-
04	3210 X	3081	-0-	-129	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
05	3317 X	2082	-0-	-1235	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
06	3240 X	2774	-0-	-466	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

01	5890 X	4837	-0-	-1053	-0-	4837	2			Y	-0-					-0-
02	5320 X	4551	-0-	-769	-0-	4551	2			Y	-0-					-0-
03	5611 X	4588	-0-	-1023	-0-	4588	2			Y	-0-					-0-
04	5250 X	4580	-0-	-670	-0-	4580	2			Y	-0-					-0-
05	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			Y	-0-					-0-
06	4890 X	4469	-0-	-421	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

01	5239 X	4652	-0-	-587	-0-	4652	2			Y	-0-					-0-
02	5320 X	5082	-0-	-238	-0-	5082	2			Y	-0-					-0-
03	5487 X	4455	-0-	-1032	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-
04	4950 X	4931	-0-	-19	-0-	4931	2			Y	-0-					-0-
05	5642 X	4524	-0-	-1118	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
06	5460 X	4282	-0-	-1178	-0-	4282	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

01	2542 X	2360	-0-	-182	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
02	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			Y	-0-					-0-
03	2542 N	2316	-0-	-226	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
04	2280 N	2118	-0-	-162	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
05	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
*06	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

01	5952 X	5522	-0-	-430	-0-	5522	2			Y	-0-					-0-
02	5348 X	5089	-0-	-259	-0-	5089	2			Y	-0-					-0-
03	5921 X	5686	-0-	-235	-0-	5686	2			Y	-0-					-0-
04	5610 X	5605	-0-	-5	-0-	5605	2			Y	-0-					-0-
05	5797 X	5774	-0-	-23	-0-	5774	2			Y	-0-					-0-
06	5490 X	5316	-0-	-174	-0-	5316	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

01	4588 X	4466	-0-	-122	-0-	4466	2			Y	-0-					-0-
02	4004 X	3948	-0-	-56	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
03	4433 X	4345	-0-	-88	-0-	4345	2			Y	-0-					-0-
04	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-
05	4433 X	4417	-0-	-16	-0-	4417	2			Y	-0-					-0-
06	4290 X	4209	-0-	-81	-0-	4209	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 X	1855	-0-	-749	-0-	1855 2		Y	-0-			-0-
02	1904 N	1619	-0-	-285	-0-	1619 2		Y	-0-			-0-
03	1891 N	1623	-0-	-268	-0-	1623 2		Y	-0-			-0-
04	1800 N	1795	-0-	-5	-0-	1795 2		Y	-0-			-0-
05	1798 N	1789	-0-	-9	-0-	1789 2		Y	-0-			-0-
*06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

01	1643 N	69	-0-	-1574	-0-	69 2		Y	-0-			-0-
02	1064 N	330	-0-	-734	-0-	330 2		Y	-0-			-0-
03	1178 N	1073	-0-	-105	-0-	1073 2		Y	-0-			-0-
04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		Y	-0-			-0-
05	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		Y	-0-			-0-
*06	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

01	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	7084 2		Y	-0-			-0-
02	7112 X	5854	-0-	-1258	-0-	5854 2		Y	-0-			-0-
03	7161 X	6124	-0-	-1037	-0-	6124 2		Y	-0-			-0-
04	6870 X	5561	-0-	-1309	-0-	5561 2		Y	-0-			-0-
05	7099 X	5450	-0-	-1649	-0-	5450 2		Y	-0-			-0-
06	6870 X	4381	-0-	-2489	-0-	4381 2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

01	3100 N	2244	-0-	-856	97	2244 2		Y	-0-			-0-
02	3192 X	3095	-0-	-97	-0-	3095 2		Y	-0-			-0-
03	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 2		Y	-0-			-0-
04	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2		Y	-0-			-0-
05	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2		Y	-0-			-0-
*06	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

01	682 N	613	-0-	-69	-0-	613 2		Y	-0-			2
02	588 N	556	-0-	-32	-0-	556 2		Y	-0-			2
03	651 N	537	-0-	-114	-0-	535 2	2 9	Y	2	3 1		1
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		Y	-0-			1
05	620 N	415	-0-	-205	-0-	415 2		Y	-0-			1
06	510 N	361	-0-	-149	-0-	361 2		Y	-0-			1

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12086 - 12146

01	3720 X	3418	-0-	-302	-0-	3418 2		Y	-0-			20
02	3304 X	2908	-0-	-396	-0-	2908 2		Y	-0-			20
03	3627 X	3361	-0-	-266	-0-	3326 2	35 9	Y	32	45 1		7
04	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 2		Y	-0-			7
05	3503 X	3495	-0-	-8	-0-	3495 2		Y	-0-			7
*06	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683 2		Y	-0-			7

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

01	2759 X	2431	-0-	-328	-0-	2431 2		Y	-0-			-0-
02	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532 2		Y	-0-			-0-
03	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2		Y	-0-			-0-
04	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2		Y	-0-			-0-
05	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676 2		Y	-0-			-0-
*06	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239 X	3781	-0-	-1458	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
02	4676 X	3252	-0-	-1424	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
03	4929 X	3968	-0-	-961	-0-	3968	2			Y	-0-					-0-
04	4770 X	4196	-0-	-574	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
05	4929 X	4222	-0-	-707	-0-	4222	2			Y	-0-					-0-
06	3840 X	3633	-0-	-207	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

01	5115 X	4737	-0-	-378	-0-	4737	2			Y	-0-					-0-
02	4704 X	4329	-0-	-375	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-
03	5208 X	4650	-0-	-558	-0-	4650	2			Y	-0-					-0-
04	5040 X	3781	-0-	-1259	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
05	5022 X	4521	-0-	-501	-0-	4521	2			Y	-0-					-0-
06	4650 X	4132	-0-	-518	-0-	4132	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11100 - 12872

01	6665 X	3161	-0-	-3504	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
02	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			Y	-0-					-0-
03	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			Y	-0-					-0-
04	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			Y	-0-					-0-
05	5983 X	5680	-0-	-303	-0-	5680	2			Y	-0-					-0-
06	5790 X	4757	-0-	-1033	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

01	3007 X	337	-0-	-2670	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
02	1736 N	675	-0-	-1061	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
03	2387 N	1983	-0-	-404	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	3169	-0-	169	169	3169	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	3271	-0-	171	340	3271	2			Y	-0-					-0-
*06	3000 N	3162	-0-	162	502	3162	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

01	5363 X	5073	-0-	-290	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-
02	4844 X	4372	-0-	-472	-0-	4372	2			Y	-0-					-0-
03	5301 X	4866	-0-	-435	-0-	4866	2			Y	-0-					-0-
04	4920 X	4657	-0-	-263	-0-	4657	2			Y	-0-					-0-
05	5084 X	4988	-0-	-96	-0-	4988	2			Y	-0-					-0-
06	4920 X	4494	-0-	-426	-0-	4494	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

01	3813 X	2643	-0-	-1170	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
02	3248 X	2150	-0-	-1098	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
03	3596 X	2929	-0-	-667	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
04	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
05	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			Y	-0-					-0-
*06	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

01	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
02	1932 N	1839	-0-	-93	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
03	2356 N	2196	-0-	-160	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
04	2400 N	2325	-0-	-75	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
05	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
*06	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
02	3276 X	2778	-0-	-498	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
03	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
04	3510 X	3384	-0-	-126	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
05	3565 X	3249	-0-	-316	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
06	3510 X	3258	-0-	-252	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

01	3906 X	2904	-0-	-1002	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
02	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-
03	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			Y	-0-					-0-
04	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			Y	-0-					-0-
05	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			Y	-0-					-0-
*06	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

01	3627 X	3472	-0-	-155	-0-	3472	2			Y	-0-					-0-
02	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
03	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
04	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
05	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-
*06	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809

01	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
02	3332 X	3139	-0-	-193	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
03	3565 X	3470	-0-	-95	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
04	3420 X	3367	-0-	-53	-0-	3367	2			Y	-0-					-0-
05	3503 X	3483	-0-	-20	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
06	3390 X	3290	-0-	-100	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

01	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
03	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
04	2340 N	2101	-0-	-239	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
05	2542 N	2231	-0-	-311	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
06	2400 N	2048	-0-	-352	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

01	4030 X	2941	-0-	-1089	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-
02	3360 X	2293	-0-	-1067	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
03	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
04	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
05	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
*06	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

01	2480 N	2403	-0-	-77	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
03	2232 N	2096	-0-	-136	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
05	2232 N	2151	-0-	-81	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
06	2040 N	1967	-0-	-73	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526 X	4391	-0-	-135	-0-	4391 2		Y	-0-			-0-
02	4032 X	3907	-0-	-125	-0-	3907 2		Y	-0-			-0-
03	4464 X	4309	-0-	-155	-0-	4309 2		Y	-0-			-0-
04	4320 X	3884	-0-	-436	-0-	3884 2		Y	-0-			-0-
05	4464 X	3867	-0-	-597	-0-	3867 2		Y	-0-			-0-
*06	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272 2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

01	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987 2		Y	-0-			-0-
02	4032 X	3702	-0-	-330	-0-	3702 2		Y	-0-			-0-
03	4464 X	3794	-0-	-670	-0-	3794 2		Y	-0-			-0-
04	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321 2		Y	-0-			-0-
05	4464 X	3894	-0-	-570	-0-	3894 2		Y	-0-			-0-
06	3960 X	3845	-0-	-115	-0-	3845 2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

01	5084 X	4021	-0-	-1063	-0-	4021 2		Y	-0-			-0-
02	4200 X	3857	-0-	-343	-0-	3857 2		Y	-0-			-0-
03	4464 X	4048	-0-	-416	-0-	4048 2		Y	-0-			-0-
04	4320 X	3612	-0-	-708	-0-	3612 2		Y	-0-			-0-
05	4464 X	3421	-0-	-1043	-0-	3421 2		Y	-0-			-0-
*06	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382 2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2		N	-0-			-0-
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2		N	-0-			-0-
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		N	-0-			-0-
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2		N	-0-			-0-
05	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 2		N	-0-			-0-
*06	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

01	2821 X	1973	-0-	-848	-0-	1973 2		Y	-0-			-0-
02	2240 X	2094	-0-	-146	-0-	2094 2		Y	-0-			-0-
03	2480 X	2454	-0-	-26	-0-	2454 2		Y	-0-			-0-
04	2400 X	1794	-0-	-606	-0-	1794 2		Y	-0-			-0-
05	2325 N	2096	-0-	-229	-0-	2096 2		Y	-0-			-0-
06	2370 N	1803	-0-	-567	-0-	1803 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

01	2728 X	1450	-0-	-1278	-0-	1450 2		Y	-0-			-0-
02	1484 N	1242	-0-	-242	-0-	1242 2		Y	-0-			-0-
03	1581 N	1336	-0-	-245	-0-	1336 2		Y	-0-			-0-
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2		Y	-0-			-0-
05	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577 2		Y	-0-			-0-
*06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

01	5239 X	4693	-0-	-546	-0-	4693 2		Y	-0-			-0-
02	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985 2		Y	-0-			-0-
03	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361 2		Y	-0-			-0-
04	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488 2		Y	-0-			-0-
05	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397 2		Y	-0-			-0-
*06	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			Y	-0-					-0-
02	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
03	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			Y	-0-					-0-
04	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			Y	-0-					-0-
05	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-
06	4080 X	3892	-0-	-188	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

01	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					70
02	3108 X	2879	-0-	-229	-0-	2879	2			N	-0-					70
03	3379 X	2884	-0-	-495	-0-	2884	2			N	-0-					70
04	3270 X	3047	-0-	-223	-0-	3047	2			N	-0-					70
05	3379 X	3034	-0-	-345	-0-	3034	2			N	-0-					70
06	3120 X	2874	-0-	-246	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

01	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-
02	3024 X	2739	-0-	-285	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
03	3348 X	2865	-0-	-483	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
04	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
05	3348 X	2638	-0-	-710	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
06	3240 X	2106	-0-	-1134	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

01	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
02	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			Y	-0-					-0-
03	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
04	3330 X	3037	-0-	-293	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
05	3441 X	3325	-0-	-116	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
*06	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

01	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			Y	-0-					-0-
02	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
03	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
04	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
05	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-
*06	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

01	2728 X	439	-0-	-2289	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
02	3248 X	241	-0-	-3007	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
03	3596 X	1534	-0-	-2062	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
04	3480 X	2961	-0-	-519	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
05	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
*06	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

01	2883 N	1098	-0-	-1785	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
02	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
03	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	2573 N	1018	-0-	-1555	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	2670 N	2593	-0-	-77	-0-	2593	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565 X	382	-0-	-3183	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
02	2716 X	139	-0-	-2577	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
03	3007 X	2787	-0-	-220	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
04	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			Y	-0-					-0-
05	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
*06	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

01	1178 N	986	-0-	-192	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
02	1092 N	1059	-0-	-33	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
*06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

01	3689 X	3519	-0-	-170	-0-	3519	2			Y	-0-					-0-
02	3444 X	2945	-0-	-499	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
03	3813 X	3317	-0-	-496	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
04	3690 X	3164	-0-	-526	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
05	3813 X	3176	-0-	-637	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
06	3420 X	3177	-0-	-243	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

01	3441 X	3055	-0-	-386	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-
02	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
03	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
04	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			Y	-0-					-0-
05	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-
*06	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			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	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

01	3379 X	3182	-0-	-197	-0-	3182	2			Y	-0-					-0-
02	3024 X	2818	-0-	-206	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
03	3317 X	3018	-0-	-299	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
04	3180 X	2864	-0-	-316	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
05	3224 X	2806	-0-	-418	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
*06	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

01	3193 X	1198	-0-	-1995	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
02	2604 X	875	-0-	-1729	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
03	2108 X	1936	-0-	-172	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
04	2040 X	1592	-0-	-448	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
06	1860 N	1456	-0-	-404	-0-	1456	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 #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2892	-0-	92	92	2892	2			N	-0-					-0-
03	2668	N	2576	-0-	-92	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

01	4681	X	4514	-0-	-167	-0-	4514	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3780	-0-	-168	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	4169	-0-	-61	-0-	4169	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	4165	-0-	-206	-0-	4165	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3224	-0-	-1006	-0-	3224	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

01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
*06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

01	4154	X	2674	-0-	-1480	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2915	-0-	-445	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
*06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

01	5735	X	5180	-0-	-555	-0-	5180	2			Y	-0-					-0-
02	5068	X	5003	-0-	-65	-0-	5003	2			Y	-0-					-0-
03	5394	X	5357	-0-	-37	-0-	5357	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	5173	-0-	-47	-0-	5173	2			Y	-0-					-0-
05	5549	X	5322	-0-	-227	-0-	5322	2			Y	-0-					-0-
06	5370	X	5005	-0-	-365	-0-	5005	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

01	6789	X	5524	-0-	-1265	-0-	5524	2			Y	-0-					-0-
02	5740	X	4403	-0-	-1337	-0-	4403	2			Y	-0-					-0-
03	5983	X	2855	-0-	-3128	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			Y	-0-					-0-
05	5921	X	2278	-0-	-3643	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
06	5340	X	2787	-0-	-2553	-0-	2787	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 #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2914	-0-	-31	-0-	2914	2		Y	-0-			-0-
02	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		Y	-0-			-0-
03	2852 X	2037	-0-	-815	-0-	2037	2		Y	-0-			-0-
04	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2		Y	-0-			-0-
05	2852 X	2832	-0-	-20	-0-	2832	2		Y	-0-			-0-
*06	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

01	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2		Y	-0-			-0-
02	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2		Y	-0-			-0-
03	3441 X	2468	-0-	-973	-0-	2468	2		Y	-0-			-0-
04	3330 X	2377	-0-	-953	-0-	2377	2		Y	-0-			-0-
05	3441 X	2423	-0-	-1018	-0-	2423	2		Y	-0-			-0-
06	3330 X	2465	-0-	-865	-0-	2465	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

01	217 N	124	-0-	-93	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
04	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
05	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

01	4991 X	4270	-0-	-721	-0-	4270	2		Y	-0-			-0-
02	5712 X	4920	-0-	-792	-0-	4920	2		Y	-0-			-0-
03	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2		Y	-0-			-0-
04	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2		Y	-0-			-0-
05	5456 X	4594	-0-	-862	-0-	4594	2		Y	-0-			-0-
*06	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

01	3937 X	3635	-0-	-302	-0-	3635	2		Y	-0-			-0-
02	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2		Y	-0-			-0-
03	3906 X	3129	-0-	-777	-0-	3129	2		Y	-0-			-0-
04	3780 X	2904	-0-	-876	-0-	2904	2		Y	-0-			-0-
05	3906 X	3418	-0-	-488	-0-	3418	2		Y	-0-			-0-
06	3780 X	2305	-0-	-1475	-0-	2305	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

01	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2		Y	-0-			-0-
02	2128 N	2033	-0-	-95	-0-	2033	2		Y	-0-			-0-
03	2356 N	2265	-0-	-91	-0-	2265	2		Y	-0-			-0-
04	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2		Y	-0-			-0-
05	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2		Y	-0-			-0-
06	2190 N	1331	-0-	-859	-0-	1331	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

01	1860 N	1409	-0-	-451	-0-	1409	2		Y	-0-			-0-
02	1932 N	1411	-0-	-521	-0-	1411	2		Y	-0-			-0-
03	2139 N	1374	-0-	-765	-0-	1374	2		Y	-0-			-0-
04	1350 N	1140	-0-	-210	-0-	1140	2		Y	-0-			-0-
05	1581 N	1071	-0-	-510	-0-	1071	2		Y	-0-			-0-
06	1320 N	1172	-0-	-148	-0-	1172	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 #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 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
01	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2		Y	-0-			-0-
02	5404 X	3850	-0-	-1554	-0-	3850	2		Y	-0-			-0-
03	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2		Y	-0-			-0-
04	5850 X	5612	-0-	-238	-0-	5612	2		Y	-0-			-0-
05	6045 X	5621	-0-	-424	-0-	5621	2		Y	-0-			-0-
06	5850 X	5599	-0-	-251	-0-	5599	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

01	4092 X	3597	-0-	-495	-0-	3597	2		Y	-0-			-0-
02	4228 X	3391	-0-	-837	-0-	3391	2		Y	-0-			-0-
03	4402 X	3593	-0-	-809	-0-	3593	2		Y	-0-			-0-
04	4260 X	3266	-0-	-994	-0-	3266	2		Y	-0-			-0-
05	4402 X	3353	-0-	-1049	-0-	3353	2		Y	-0-			-0-
06	3630 X	3133	-0-	-497	-0-	3133	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

01	2883 N	2372	-0-	-511	-0-	2372	2		N	-0-			-0-
02	2240 N	2040	-0-	-200	-0-	2040	2		N	-0-			-0-
03	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2		N	-0-			-0-
04	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		N	-0-			-0-
05	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2		N	-0-			-0-
*06	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2		N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896

01	2790 X	2592	-0-	-198	-0-	2592	2		Y	-0-			-0-
02	2380 X	2323	-0-	-57	-0-	2323	2		Y	-0-			-0-
03	2635 X	2266	-0-	-369	-0-	2266	2		Y	-0-			-0-
04	2520 N	2224	-0-	-296	-0-	2224	2		Y	-0-			-0-
05	2573 N	2491	-0-	-82	-0-	2491	2		Y	-0-			-0-
*06	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

01	4123 X	3796	-0-	-327	-0-	3796	2		Y	-0-			-0-
02	3612 X	3313	-0-	-299	-0-	3313	2		Y	-0-			-0-
03	3875 X	3323	-0-	-552	-0-	3323	2		Y	-0-			-0-
04	3750 X	3655	-0-	-95	-0-	3655	2		Y	-0-			-0-
05	3875 X	3360	-0-	-515	-0-	3360	2		Y	-0-			-0-
06	3660 X	3278	-0-	-382	-0-	3278	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

01	5270 X	4675	-0-	-595	-0-	4675	2		Y	-0-			-0-
02	4788 X	4350	-0-	-438	-0-	4350	2		Y	-0-			-0-
03	5301 X	3505	-0-	-1796	-0-	3505	2		Y	-0-			-0-
04	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2		Y	-0-			-0-
05	4960 X	3497	-0-	-1463	-0-	3497	2		Y	-0-			-0-
06	4650 X	4006	-0-	-644	-0-	4006	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

01	2914 X	2447	-0-	-467	-0-	2447	2		N	-0-			50
02	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		N	-0-			50
03	2387 N	2273	-0-	-114	-0-	2273	2		N	-0-			50
04	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2399	2	204 9	N	185	185	1	50
05	2728 N	2503	-0-	-225	-0-	2503	2		N	-0-			50
06	2190 N	1943	-0-	-247	-0-	1943	2		N	-0-			50

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 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
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	90	-0-	-106	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

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
01	6572	X	5456	-0-	-1116	-0-	5456	2			Y	-0-					-0-
02	5432	X	5416	-0-	-16	-0-	5416	2			Y	-0-					-0-
03	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			Y	-0-					-0-
04	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			Y	-0-					-0-
05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			Y	-0-					-0-
06	5820	X	5740	-0-	-80	-0-	5740	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
03	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2528	-0-	-22	-0-	2528	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 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
01	7564	X	6446	-0-	-1118	-0-	6446	2			Y	-0-					-0-
02	6692	X	6504	-0-	-188	-0-	6504	2			Y	-0-					-0-
03	7223	X	7002	-0-	-221	-0-	7002	2			Y	-0-					-0-
04	6960	X	6512	-0-	-448	-0-	6512	2			Y	-0-					-0-
05	7223	X	6691	-0-	-532	-0-	6691	2			Y	-0-					-0-
06	6960	X	6453	-0-	-507	-0-	6453	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 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
01	3100	N	4246	-0-	1146	1146	4246	2			Y	-0-					-0-
02	3503	X	2357	-0-	-1146	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2663	-0-	-220	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2515	-0-	-275	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2696	-0-	-187	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2569	-0-	-221	-0-	2569	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 #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3314	-0-	-561	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	2098	-0-	-1290	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3610	-0-	-141	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3229	-0-	-251	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	2960	-0-	-357	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	2974	-0-	-506	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

01	6293	X	5268	-0-	-1025	-0-	5268	2			Y	-0-					-0-
02	5544	X	4313	-0-	-1231	-0-	4313	2			Y	-0-					-0-
03	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			Y	-0-					-0-
04	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			Y	-0-					-0-
05	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			Y	-0-					-0-
06	5910	X	5416	-0-	-494	-0-	5416	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

01	4309	X	3970	-0-	-339	-0-	3970	2			Y	-0-					-0-
02	4228	X	4220	-0-	-8	-0-	4220	2			Y	-0-					-0-
03	4650	X	4438	-0-	-212	-0-	4438	2			Y	-0-					-0-
04	4500	X	4253	-0-	-247	-0-	4253	2			Y	-0-					-0-
05	4681	X	4464	-0-	-217	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-
06	4530	X	4299	-0-	-231	-0-	4299	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832

01	3503	X	2926	-0-	-577	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2812	-0-	-567	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2167	-0-	-1212	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3176	-0-	-94	-0-	3176	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	980	N	449	-0-	-531	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	806	N	588	-0-	-218	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	600	N	485	-0-	-115	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

01	5456	X	4685	-0-	-771	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-
02	4648	X	4396	-0-	-252	-0-	4396	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4721	-0-	-425	-0-	4721	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4604	-0-	-376	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4596	-0-	-519	-0-	4596	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	4252	-0-	-458	-0-	4252	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

01	930	N	655	-0-	-275	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
03	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
04	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
05	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
*06	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	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 #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285 X	6657	-0-	-628	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
02	6356 X	5880	-0-	-476	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
03	7037 X	6198	-0-	-839	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
04	6600 X	5720	-0-	-880	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
05	6789 X	5910	-0-	-879	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
06	6450 X	5830	-0-	-620	-0-	5830	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

01	5549 X	4604	-0-	-945	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
02	4900 X	4266	-0-	-634	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
03	5394 X	4908	-0-	-486	-0-	4908	2			Y	-0-					-0-
04	4890 X	4388	-0-	-502	-0-	4388	2			Y	-0-					-0-
05	4898 X	4801	-0-	-97	-0-	4801	2			Y	-0-					-0-
06	4740 X	4190	-0-	-550	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

01	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			Y	-0-					-0-
02	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-
03	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			Y	-0-					-0-
04	2730 X	972	-0-	-1758	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
05	2821 X	1140	-0-	-1681	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
*06	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822

01	4526 X	4332	-0-	-194	-0-	4332	2			Y	-0-					-0-
02	4032 X	3876	-0-	-156	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
03	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			Y	-0-					-0-
04	4200 X	4114	-0-	-86	-0-	4114	2			Y	-0-					-0-
05	4340 X	4255	-0-	-85	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
06	4200 X	4069	-0-	-131	-0-	4069	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

01	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			Y	-0-					-0-
02	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
03	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
04	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
05	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			Y	-0-					-0-
*06	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

01	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			Y	-0-					-0-
02	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-
03	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			Y	-0-					-0-
04	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-
05	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			Y	-0-					-0-
*06	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	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

01	1612 N	354	-0-	-1258	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
02	1400 N	381	-0-	-1019	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
04	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
05	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
*06	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	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 #: 4 RRCID -> 196895 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 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
01	2728 X	1309	-0-	-1419	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
02	1456 N	1230	-0-	-226	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
03	1581 N	1461	-0-	-120	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
*06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3340	-0-	240	657	3340	2			N	-0-					92
02	3920 X	3263	-0-	-657	-0-	3263	2			N	-0-					92
03	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					92
04	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					92
05	2852 X	2738	-0-	-114	-0-	2738	2			N	-0-					92
06	2760 X	1867	-0-	-893	-0-	1867	2			N	-0-					92

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053 X	4360	-0-	-693	-0-	4360	2			Y	-0-					-0-
02	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			Y	-0-					-0-
03	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			Y	-0-					-0-
04	4740 X	4354	-0-	-386	-0-	4354	2			Y	-0-					-0-
05	5177 X	4844	-0-	-333	-0-	4844	2			Y	-0-					-0-
06	5010 X	4329	-0-	-681	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526 X	4048	-0-	-478	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
02	4004 X	3516	-0-	-488	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
03	4340 X	3737	-0-	-603	-0-	3737	2			Y	-0-					-0-
04	4020 X	3648	-0-	-372	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
05	4154 X	3866	-0-	-288	-0-	3866	2			Y	-0-					-0-
06	3930 X	3740	-0-	-190	-0-	3740	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898 X	4366	-0-	-532	-0-	4366	2			Y	-0-					-0-
02	4396 X	3953	-0-	-443	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
03	4867 X	4472	-0-	-395	-0-	4472	2			Y	-0-					-0-
04	4590 X	4257	-0-	-333	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-
05	4650 X	4261	-0-	-389	-0-	4261	2			Y	-0-					-0-
06	4320 X	4262	-0-	-58	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 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
01	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			Y	-0-					-0-
02	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
03	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			Y	-0-					-0-
04	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-
05	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
*06	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 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
01	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			Y	-0-					-0-
02	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			Y	-0-					-0-
03	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			Y	-0-					-0-
04	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			Y	-0-					-0-
05	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			Y	-0-					-0-
*06	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	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 #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 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
01	3069	X	2909	-0-	-160	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
02	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
03	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2744	-0-	-16	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2817	-0-	-35	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2635	-0-	-125	-0-	2635	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

01	3131	X	3060	-0-	-71	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
02	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2932	-0-	-106	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
*06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	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

01	2790	X	2350	-0-	-440	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2344	-0-	-74	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2327	-0-	-60	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
06	2280	N	2258	-0-	-22	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

01	7254	X	6580	-0-	-674	-0-	6580	2			Y	-0-					-0-
02	6832	X	6024	-0-	-808	-0-	6024	2			Y	-0-					-0-
03	7347	X	6362	-0-	-985	-0-	6362	2			Y	-0-					-0-
04	6360	X	5922	-0-	-438	-0-	5922	2			Y	-0-					-0-
05	6696	X	6454	-0-	-242	-0-	6454	2			Y	-0-					-0-
06	6450	X	5666	-0-	-784	-0-	5666	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

01	4836	X	4381	-0-	-455	-0-	4381	2			Y	-0-					-0-
02	4256	X	3706	-0-	-550	-0-	3706	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4192	-0-	-520	-0-	4192	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	3917	-0-	-403	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	3840	-0-	-624	-0-	3840	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3885	-0-	-345	-0-	3885	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

01	3658	X	1990	-0-	-1668	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	1291	-0-	-2013	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
04	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			Y	-0-					-0-
05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			Y	-0-					-0-
*06	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			Y	-0-					-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1936	-0-	-79	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1798	-0-	-92	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1885	-0-	-130	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650

01	3100	N	5830	-0-	2730	8552	5830	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4167	-0-	1367	9919	4167	2			N	-0-					-0-
03	13625	X	3706	-0-	-9919	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
*06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	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

01	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			Y	-0-					-0-
02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			Y	-0-					-0-
04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	4304	-0-	-253	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	4159	-0-	-251	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			Y	-0-					-0-
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	4291	-0-	-111	-0-	4291	2			Y	-0-					-0-
04	4590	X	2183	-0-	-2407	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4441	-0-	-149	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

01	4061	X	2955	-0-	-1106	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
05	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-
*06	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3639	-0-	-329	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2243	-0-	-1597	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	2319	-0-	-1649	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	2268	-0-	-1572	-0-	2268	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

01	5549	X	4371	-0-	-1178	-0-	4371	2			Y	-0-					-0-
02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			Y	-0-					-0-
03	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			Y	-0-					-0-
04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			Y	-0-					-0-
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			Y	-0-					-0-
*06	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	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 #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 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
01	3441 X	1671	-0-	-1770	-0-	1671 2		Y	-0-			-0-
02	3080 X	1560	-0-	-1520	-0-	1560 2		Y	-0-			-0-
03	3410 X	1237	-0-	-2173	-0-	1237 2		Y	-0-			-0-
04	3300 X	1782	-0-	-1518	-0-	1782 2		Y	-0-			-0-
05	2697 X	1552	-0-	-1145	-0-	1552 2		Y	-0-			-0-
06	1680 X	1499	-0-	-181	-0-	1499 2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

01	2015 N	1315	-0-	-700	-0-	1315 2		N	-0-			-0-
02	1316 N	984	-0-	-332	-0-	984 2		N	-0-			-0-
03	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2946 2		N	-0-			-0-
04	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3431	-0-	331	331	3431 2		N	-0-			-0-
*06	3000 N	2990	-0-	-10	321	2990 2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

01	3689 X	2930	-0-	-759	-0-	2930 2		Y	-0-			-0-
02	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786 2		Y	-0-			-0-
03	2728 X	2540	-0-	-188	-0-	2540 2		Y	-0-			-0-
04	2640 X	2476	-0-	-164	-0-	2476 2		Y	-0-			-0-
05	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989 2		Y	-0-			-0-
06	2640 X	2221	-0-	-419	-0-	2221 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

01	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128 2		Y	-0-			-0-
02	2800 X	1801	-0-	-999	-0-	1801 2		Y	-0-			-0-
03	3100 X	3096	-0-	-4	-0-	3096 2		Y	-0-			-0-
04	3000 X	2998	-0-	-2	-0-	2998 2		Y	-0-			-0-
05	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785 2		Y	-0-			-0-
*06	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993 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

01	4340 X	3861	-0-	-479	-0-	3861 2		Y	-0-			-0-
02	3892 X	3169	-0-	-723	-0-	3169 2		Y	-0-			-0-
03	4123 X	3436	-0-	-687	-0-	3436 2		Y	-0-			-0-
04	3840 X	3309	-0-	-531	-0-	3309 2		Y	-0-			-0-
05	3937 X	3144	-0-	-793	-0-	3144 2		Y	-0-			-0-
06	3750 X	3630	-0-	-120	-0-	3630 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

01	4588 X	3158	-0-	-1430	-0-	3158 2		Y	-0-			-0-
02	4060 X	2330	-0-	-1730	-0-	2330 2		Y	-0-			-0-
03	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602 2		Y	-0-			-0-
04	4290 X	4186	-0-	-104	-0-	4186 2		Y	-0-			-0-
05	4433 X	3883	-0-	-550	-0-	3883 2		Y	-0-			-0-
06	4350 X	4033	-0-	-317	-0-	4033 2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

01	5611 X	5294	-0-	-317	-0-	5294 2		Y	-0-			-0-
02	4648 X	4469	-0-	-179	-0-	4469 2		Y	-0-			-0-
03	5146 X	4893	-0-	-253	-0-	4893 2		Y	-0-			-0-
04	4980 X	4873	-0-	-107	-0-	4873 2		Y	-0-			-0-
05	5146 X	4610	-0-	-536	-0-	4610 2		Y	-0-			-0-
*06	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6884 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 #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
*06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	1627	-0-	-1814	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	2709	-0-	-903	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	1728	-0-	-2116	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	2390	-0-	-1150	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	2970	-0-	-688	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2678	-0-	-232	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1366	-0-	-1734	138	1366	2			Y	-0-					-0-
02	2435	N	2297	-0-	-138	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
03	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			Y	-0-					-0-
*06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3118	-0-	-261	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	2776	-0-	-276	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3057	-0-	-229	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2916	-0-	-234	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2885	-0-	-145	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3201	-0-	-887	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3380	-0-	-774	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3203	-0-	-607	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3203	-0-	-548	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3121	-0-	-419	-0-	3121	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 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
01	4929	X	3636	-0-	-1293	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3029	-0-	-1507	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3413	-0-	-1609	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4018	-0-	-812	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3916	-0-	-269	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
*06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4326	-0-	-854	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	3171	-0-	-2316	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	3322	-0-	-1778	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3672	-0-	-1133	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
*06	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	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 #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 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
01	6045 X	5883	-0-	-162	-0-	5883	2	Y	-0-			-0-
02	5460 X	5126	-0-	-334	-0-	5126	2	Y	-0-			-0-
03	6045 X	5629	-0-	-416	-0-	5629	2	Y	-0-			-0-
04	5850 X	4576	-0-	-1274	-0-	4576	2	Y	-0-			-0-
05	6045 X	5543	-0-	-502	-0-	5543	2	Y	-0-			-0-
06	5700 X	5320	-0-	-380	-0-	5320	2	Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

01	3441 X	3427	-0-	-14	-0-	3427	2	Y	-0-			-0-
02	3108 X	3105	-0-	-3	-0-	3105	2	Y	-0-			-0-
03	3441 X	2395	-0-	-1046	-0-	2395	2	Y	-0-			-0-
04	3330 X	2943	-0-	-387	-0-	2943	2	Y	-0-			-0-
05	3441 X	2730	-0-	-711	-0-	2730	2	Y	-0-			-0-
06	3330 X	3009	-0-	-321	-0-	3009	2	Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

01	3317 X	3081	-0-	-236	-0-	3081	2	Y	-0-			-0-
02	2940 X	2370	-0-	-570	-0-	2370	2	Y	-0-			-0-
03	3255 X	432	-0-	-2823	-0-	432	2	Y	-0-			-0-
04	3150 X	2727	-0-	-423	-0-	2727	2	Y	-0-			-0-
05	3255 X	1109	-0-	-2146	-0-	1109	2	Y	-0-			-0-
06	2970 X	406	-0-	-2564	-0-	406	2	Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

01	3906 X	3672	-0-	-234	-0-	3672	2	N	-0-			-0-
02	3388 X	2769	-0-	-619	-0-	2769	2	N	-0-			-0-
03	3751 X	2897	-0-	-854	-0-	2897	2	N	-0-			-0-
04	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2	N	-0-			-0-
05	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2	N	-0-			-0-
*06	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2	N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

01	2356 X	2293	-0-	-63	-0-	2293	2	Y	-0-			-0-
02	2100 X	1867	-0-	-233	-0-	1867	2	Y	-0-			-0-
03	2201 N	2068	-0-	-133	-0-	2068	2	Y	-0-			-0-
04	2220 N	1999	-0-	-221	-0-	1999	2	Y	-0-			-0-
05	2077 N	2054	-0-	-23	-0-	2054	2	Y	-0-			-0-
06	2010 N	1904	-0-	-106	-0-	1904	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

01	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2	Y	-0-			-0-
02	4312 X	774	-0-	-3538	-0-	774	2	Y	-0-			-0-
03	4526 X	792	-0-	-3734	-0-	792	2	Y	-0-			-0-
04	2250 X	677	-0-	-1573	-0-	677	2	Y	-0-			-0-
05	992 X	698	-0-	-294	-0-	698	2	Y	-0-			-0-
06	840 X	621	-0-	-219	-0-	621	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

01	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2	Y	-0-			-0-
02	3640 X	3554	-0-	-86	-0-	3554	2	Y	-0-			-0-
03	4030 X	3690	-0-	-340	-0-	3690	2	Y	-0-			-0-
04	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2	Y	-0-			-0-
05	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2	Y	-0-			-0-
06	3840 X	3317	-0-	-523	-0-	3317	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 #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774 X	3785	-0-	-989	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
02	4312 X	2999	-0-	-1313	-0-	2999	2			Y	-0-					-0-
03	4557 X	4271	-0-	-286	-0-	4271	2			Y	-0-					-0-
04	4260 X	4182	-0-	-78	-0-	4182	2			Y	-0-					-0-
05	4371 X	3996	-0-	-375	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
06	4140 X	3452	-0-	-688	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110

01	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
02	3416 X	1024	-0-	-2392	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
03	3782 X	1004	-0-	-2778	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
04	3570 X	1229	-0-	-2341	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
05	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
*06	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852

01	4526 X	4167	-0-	-359	-0-	4167	2			Y	-0-					-0-
02	4284 X	2950	-0-	-1334	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
03	4557 X	3613	-0-	-944	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-
04	4230 X	3774	-0-	-456	-0-	3774	2			Y	-0-					-0-
05	4371 X	3712	-0-	-659	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
06	4020 X	2743	-0-	-1277	-0-	2743	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

01	2046 N	1386	-0-	-660	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
02	1820 N	1403	-0-	-417	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
03	2201 N	1288	-0-	-913	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
04	1350 N	1141	-0-	-209	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
05	1550 N	982	-0-	-568	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
06	1260 N	860	-0-	-400	-0-	860	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

01	2542 N	2498	-0-	-44	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
02	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
03	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
04	2400 N	2391	-0-	-9	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
05	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
06	2400 N	2361	-0-	-39	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

01	4743 X	3960	-0-	-783	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
02	4228 X	3753	-0-	-475	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
03	4619 X	4345	-0-	-274	-0-	4345	2			Y	-0-					-0-
04	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-
05	4154 X	4075	-0-	-79	-0-	4075	2			Y	-0-					-0-
06	4200 X	3363	-0-	-837	-0-	3363	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 #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

01	3379	X	2336	-0-	-1043	-0-	2336	2			N	-0-					21
02	2940	X	2227	-0-	-713	-0-	2227	2			N	-0-					21
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					21
04	3000	X	2977	-0-	-23	-0-	2977	2			N	-0-					21
05	3100	X	3066	-0-	-34	-0-	3066	2			N	-0-					21
06	3150	X	2925	-0-	-225	-0-	2925	2			N	-0-					21

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

01	5952	X	5117	-0-	-835	-0-	5117	2			Y	-0-					-0-
02	5292	X	4157	-0-	-1135	-0-	4157	2			Y	-0-					-0-
03	5859	X	2895	-0-	-2964	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
04	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			Y	-0-					-0-
05	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			Y	-0-					-0-
*06	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

01	3410	X	2936	-0-	-474	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2696	-0-	-328	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3283	-0-	-127	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2913	-0-	-387	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2911	-0-	-499	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2742	-0-	-438	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1777	-0-	-211	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1928	-0-	-273	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2086	-0-	-44	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			Y	-0-					-0-
02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
*06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	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

01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
03	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1232	-0-	-225	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
*06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	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 #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1720	-0-	-233	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1498	-0-	-210	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1838	-0-	-177	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1340	-0-	-334	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

01	6665	X	5337	-0-	-1328	-0-	5337	2			Y	-0-					-0-
02	6076	X	4562	-0-	-1514	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
03	6417	X	5148	-0-	-1269	-0-	5148	2			Y	-0-					-0-
04	6060	X	4842	-0-	-1218	-0-	4842	2			Y	-0-					-0-
05	5890	X	4913	-0-	-977	-0-	4913	2			Y	-0-					-0-
06	5160	X	4816	-0-	-344	-0-	4816	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

01	3472	X	2713	-0-	-759	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2195	-0-	-857	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2898	-0-	-357	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2696	-0-	-214	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2663	-0-	-344	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2311	-0-	-479	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154

01	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-
04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			Y	-0-					-0-
*06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1685	-0-	-299	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
*06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

01	3534	X	2984	-0-	-550	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2624	-0-	-512	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	2891	-0-	-488	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2638	-0-	-392	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2644	-0-	-332	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2783	-0-	-97	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

01	5053	X	5041	-0-	-12	-0-	5041	2			Y	-0-					45
02	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			Y	-0-					45
03	4960	X	4461	-0-	-499	-0-	4461	2			Y	-0-					45
04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			Y	-0-					45
05	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			Y	-0-					45
06	4860	X	4355	-0-	-505	-0-	4355	2			Y	-0-					45

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2		Y	-0-			-0-
02	4004 X	2550	-0-	-1454	-0-	2550	2		Y	-0-			-0-
03	4309 X	2587	-0-	-1722	-0-	2587	2		Y	-0-			-0-
04	3720 X	2619	-0-	-1101	-0-	2619	2		Y	-0-			-0-
05	3410 X	2618	-0-	-792	-0-	2618	2		Y	-0-			-0-
06	3270 X	2407	-0-	-863	-0-	2407	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

01	434 N	239	-0-	-195	-0-	239	2		N	-0-			-0-
02	476 N	280	-0-	-196	-0-	280	2		N	-0-			-0-
03	496 N	432	-0-	-64	-0-	432	2		N	-0-			-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
06	420 N	321	-0-	-99	-0-	321	2		N	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508

01	3689 X	1987	-0-	-1702	-0-	1987	2		Y	-0-			-0-
02	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		Y	-0-			-0-
03	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2		Y	-0-			-0-
04	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2		Y	-0-			-0-
05	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		Y	-0-			-0-
*06	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		Y	-0-			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

01	1302 N	1073	-0-	-229	-0-	1073	2		N	-0-			27
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			27
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			27
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-			27
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			27
06	930 N	818	-0-	-112	-0-	818	2		N	-0-			27

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

01	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2		Y	-0-			-0-
02	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2		Y	-0-			-0-
03	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2		Y	-0-			-0-
04	3180 X	2965	-0-	-215	-0-	2965	2		Y	-0-			-0-
05	3286 X	2884	-0-	-402	-0-	2884	2		Y	-0-			-0-
*06	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

01	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2		N	-0-			-0-
02	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2		N	-0-			-0-
03	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2		N	-0-			-0-
04	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2		N	-0-			-0-
05	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2		N	-0-			-0-
*06	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2943	-0-	-932	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3169	-0-	-303	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3526	-0-	-318	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3235	-0-	-305	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3349	-0-	-216	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3235	-0-	-185	-0-	3235	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2615	-0-	-101	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2947	-0-	-60	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2680	-0-	-230	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2558	-0-	-387	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2176	-0-	-674	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

01	6944	X	5461	-0-	-1483	-0-	5461	2			Y	-0-					-0-
02	5404	X	4971	-0-	-433	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
03	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			Y	-0-					-0-
04	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			Y	-0-					-0-
05	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			Y	-0-					-0-
*06	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

01	2294	N	1678	-0-	-616	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2043	-0-	-406	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2001	-0-	-99	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					40
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					40
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					40
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					40
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					40
*06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					40

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

01	2480	N	2236	-0-	-244	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2426	-0-	-38	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
03	2728	N	2461	-0-	-267	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
05	2697	N	2068	-0-	-629	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
*06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

01	5115	X	4717	-0-	-398	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
02	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4941	-0-	-19	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
*06	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	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 #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 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
01	3782 X	2721	-0-	-1061	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	3416 X	2412	-0-	-1004	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
03	3782 X	2332	-0-	-1450	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	2878	-0-	-782	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	2975	-0-	-807	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
06	2640 X	2477	-0-	-163	-0-	2477	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

01	4650 X	3703	-0-	-947	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-
02	3976 X	3280	-0-	-696	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
03	4216 X	3533	-0-	-683	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
04	3930 X	3238	-0-	-692	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-
05	3968 X	3216	-0-	-752	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
06	3570 X	3021	-0-	-549	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

01	3658 X	2879	-0-	-779	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
02	3136 X	2693	-0-	-443	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
03	3472 X	3015	-0-	-457	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
04	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
05	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
*06	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

01	4960 X	1781	-0-	-3179	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
02	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			Y	-0-					-0-
03	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			Y	-0-					-0-
04	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			Y	-0-					-0-
05	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			Y	-0-					-0-
06	4140 X	3741	-0-	-399	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

01	1488 N	1400	-0-	-88	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
03	1519 N	1338	-0-	-181	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1298	-0-	-52	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
05	1519 N	1263	-0-	-256	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	1273	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

01	4278 X	3653	-0-	-625	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
02	3836 X	3147	-0-	-689	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
03	4185 X	3443	-0-	-742	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
04	3960 X	3195	-0-	-765	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
05	3937 X	3585	-0-	-352	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
06	3540 X	3441	-0-	-99	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

01	7874 X	6805	-0-	-1069	-0-	6805	2			Y	-0-					-0-
02	6972 X	6117	-0-	-855	-0-	6117	2			Y	-0-					-0-
03	7719 X	6179	-0-	-1540	-0-	6179	2			Y	-0-					-0-
04	6870 X	6427	-0-	-443	-0-	6427	2			Y	-0-					-0-
05	7099 X	5836	-0-	-1263	-0-	5836	2			Y	-0-					-0-
06	6600 X	5890	-0-	-710	-0-	5890	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 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
01	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2		N	-0-			-0-
02	4228 X	4111	-0-	-117	-0-	4111	2		N	-0-			-0-
03	4681 X	3242	-0-	-1439	-0-	3242	2		N	-0-			-0-
04	4530 X	2319	-0-	-2211	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
05	4557 X	1591	-0-	-2966	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
06	4410 X	1528	-0-	-2882	-0-	1528	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

01	5425 X	4823	-0-	-602	-0-	4823	2		N	-0-			-0-
02	4816 X	3862	-0-	-954	-0-	3862	2		N	-0-			-0-
03	5301 X	5155	-0-	-146	-0-	5155	2		N	-0-			-0-
04	4860 X	4610	-0-	-250	-0-	4610	2		N	-0-			-0-
05	4836 X	4720	-0-	-116	-0-	4720	2		N	-0-			-0-
06	4980 X	4612	-0-	-368	-0-	4612	2		N	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

01	4867 X	4664	-0-	-203	-0-	4664	2		N	-0-			-0-
02	4312 X	4201	-0-	-111	-0-	4201	2		N	-0-			-0-
03	4774 X	4644	-0-	-130	-0-	4644	2		N	-0-			-0-
04	4530 X	4473	-0-	-57	-0-	4473	2		N	-0-			-0-
05	4681 X	4383	-0-	-298	-0-	4383	2		N	-0-			-0-
06	4500 X	4378	-0-	-122	-0-	4378	2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

01	2511 X	1951	-0-	-560	-0-	1951	2		Y	-0-			-0-
02	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2		Y	-0-			-0-
03	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2		Y	-0-			-0-
04	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2		Y	-0-			-0-
05	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		Y	-0-			-0-
*06	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

01	3379 X	3237	-0-	-142	-0-	3237	2		N	-0-			-0-
02	3024 X	2838	-0-	-186	-0-	2838	2		N	-0-			-0-
03	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2		N	-0-			-0-
04	3120 X	2951	-0-	-169	-0-	2951	2		N	-0-			-0-
05	3224 X	2873	-0-	-351	-0-	2873	2		N	-0-			-0-
06	3120 X	3016	-0-	-104	-0-	3016	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

01	4681 X	4415	-0-	-266	-0-	4415	2		Y	-0-			-0-
02	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2		Y	-0-			-0-
03	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2		Y	-0-			-0-
04	4500 X	4189	-0-	-311	-0-	4189	2		Y	-0-			-0-
05	4650 X	4105	-0-	-545	-0-	4105	2		Y	-0-			-0-
06	4500 X	4026	-0-	-474	-0-	4026	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

01	2976 X	1881	-0-	-1095	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
02	2688 X	2228	-0-	-460	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
03	2480 X	2296	-0-	-184	-0-	2296	2		N	-0-			-0-
04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
05	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		N	-0-			-0-
*06	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061 X	2887	-0-	-1174	-0-	2887 2		Y	-0-			-0-
02	3612 X	3483	-0-	-129	-0-	3483 2		Y	-0-			-0-
03	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020 2		Y	-0-			-0-
04	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039 2		Y	-0-			-0-
05	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 2		Y	-0-			-0-
*06	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876 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

01	6169 X	5710	-0-	-459	-0-	5710 2		N	-0-			-0-
02	6328 X	5527	-0-	-801	-0-	5527 2		N	-0-			-0-
03	6975 X	5543	-0-	-1432	-0-	5543 2		N	-0-			-0-
04	6750 X	5269	-0-	-1481	-0-	5269 2		N	-0-			-0-
05	6665 X	5864	-0-	-801	-0-	5864 2		N	-0-			-0-
06	5910 X	5514	-0-	-396	-0-	5514 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

01	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177 2		Y	-0-			-0-
02	5992 X	5042	-0-	-950	-0-	5042 2		Y	-0-			-0-
03	6076 X	4717	-0-	-1359	-0-	4717 2		Y	-0-			-0-
04	5400 X	4771	-0-	-629	-0-	4771 2		Y	-0-			-0-
05	5580 X	4403	-0-	-1177	-0-	4403 2		Y	-0-			-0-
*06	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6153 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118

01	527 N	287	-0-	-240	-0-	287 2		Y	-0-			-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-			-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		Y	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-			-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		Y	-0-			-0-
*06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

01	5549 X	3950	-0-	-1599	-0-	3950 2		N	-0-			-0-
02	4872 X	3498	-0-	-1374	-0-	3498 2		N	-0-			-0-
03	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124 2		N	-0-			-0-
04	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835 2		N	-0-			-0-
05	4185 X	3324	-0-	-861	-0-	3324 2		N	-0-			-0-
06	4950 X	4403	-0-	-547	-0-	4403 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

01	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6979 2		Y	-0-			-0-
02	6104 X	5521	-0-	-583	-0-	5521 2		Y	-0-			-0-
03	6758 X	5792	-0-	-966	-0-	5792 2		Y	-0-			-0-
04	6540 X	5965	-0-	-575	-0-	5965 2		Y	-0-			-0-
05	6758 X	5159	-0-	-1599	-0-	5159 2		Y	-0-			-0-
06	6540 X	5020	-0-	-1520	-0-	5020 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

01	3007 X	2531	-0-	-476	-0-	2531 2		N	-0-			-0-
02	3528 X	2359	-0-	-1169	-0-	2359 2		N	-0-			-0-
03	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 2		N	-0-			-0-
04	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915 2		N	-0-			-0-
05	2914 X	2796	-0-	-118	-0-	2796 2		N	-0-			-0-
06	3120 X	1292	-0-	-1828	-0-	1292 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 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
01	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
03	2790	N	2739	-0-	-51	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
04	2700	N	2684	-0-	-16	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
05	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
06	2640	N	2605	-0-	-35	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

01	2604	N	595	-0-	-2009	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2250	-0-	-214	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	144	-0-	-2336	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	82	-0-	-2348	-0-	82	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

01	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
*06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

01	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1592	-0-	-148	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

01	3100	N	3314	-0-	214	214	3314	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2815	-0-	15	229	2815	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3388	-0-	288	517	3388	2			Y	-0-					-0-
04	2614	X	2097	-0-	-517	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-
*06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

01	1240	N	384	-0-	-856	-0-	384	2			N	-0-					46
02	756	N	292	-0-	-464	-0-	292	2			N	-0-					46
03	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	2			N	-0-					46
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					46
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					46
*06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					46

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

01	4650	X	3977	-0-	-673	-0-	3977	2			Y	-0-					-0-
02	4200	X	3586	-0-	-614	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4286	-0-	-240	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	3992	-0-	-328	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	4219	-0-	-245	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-
*06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	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 #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 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
01	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
02	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
03	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
04	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
05	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
06	3510 X	2616	-0-	-894	-0-	2616	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

01	1860 N	1296	-0-	-564	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
05	1953 N	1700	-0-	-253	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
06	1710 N	1628	-0-	-82	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

01	7006 X	6509	-0-	-497	-0-	6509	2			Y	-0-					-0-
02	6188 X	5126	-0-	-1062	-0-	5126	2			Y	-0-					-0-
03	6851 X	6633	-0-	-218	-0-	6633	2			Y	-0-					-0-
04	6630 X	6337	-0-	-293	-0-	6337	2			Y	-0-					-0-
05	6851 X	6064	-0-	-787	-0-	6064	2			Y	-0-					-0-
06	6420 X	6211	-0-	-209	-0-	6211	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

01	4650 X	4361	-0-	-289	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
02	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
03	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
04	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			Y	-0-					-0-
05	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-
06	3870 X	3333	-0-	-537	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

01	2387 N	2130	-0-	-257	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
02	1988 N	1940	-0-	-48	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
03	2139 N	2086	-0-	-53	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
05	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
*06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	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

01	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-
02	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			Y	-0-					-0-
03	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-
04	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
05	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
*06	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 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
01	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2		N	-0-			-0-
02	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2		N	-0-			-0-
03	2914 X	2912	-0-	-2	-0-	2912	2		N	-0-			-0-
04	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2		N	-0-			-0-
05	2914 X	2767	-0-	-147	-0-	2767	2		N	-0-			-0-
06	2820 X	2569	-0-	-251	-0-	2569	2		N	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2		Y	-0-			-0-
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
03	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
*06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

01	3534 X	3240	-0-	-294	-0-	3240	2		Y	-0-			-0-
02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2		Y	-0-			-0-
03	3255 X	2126	-0-	-1129	-0-	2126	2		Y	-0-			-0-
04	3150 X	2806	-0-	-344	-0-	2806	2		Y	-0-			-0-
05	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2		Y	-0-			-0-
*06	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

01	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
02	2212 N	2064	-0-	-148	-0-	2064	2		N	-0-			-0-
03	2697 N	2420	-0-	-277	-0-	2420	2		N	-0-			-0-
04	2610 N	2382	-0-	-228	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
05	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		N	-0-			-0-
06	2340 N	1675	-0-	-665	-0-	1675	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

01	5115 X	4408	-0-	-707	-0-	4408	2		N	-0-			127
02	4480 X	3389	-0-	-1091	-0-	3389	2		N	-0-			127
03	4960 X	3960	-0-	-1000	-0-	3960	2		N	-0-			127
04	4620 X	3538	-0-	-1082	-0-	3538	2		N	-0-			127
05	4588 X	3647	-0-	-941	-0-	3647	2		N	-0-			127
06	4260 X	3403	-0-	-857	-0-	3403	2		N	-0-			127

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

01	4557 X	3039	-0-	-1518	-0-	3039	2		N	-0-			-0-
02	4116 X	2957	-0-	-1159	-0-	2957	2		N	-0-			-0-
03	4650 X	3478	-0-	-1172	-0-	3478	2		N	-0-			-0-
04	4500 X	3726	-0-	-774	-0-	3726	2		N	-0-			-0-
05	4650 X	3339	-0-	-1311	-0-	3339	2		N	-0-			-0-
*06	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

01	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2		Y	-0-			-0-
02	3360 X	3355	-0-	-5	-0-	3355	2		Y	-0-			-0-
03	3720 X	3618	-0-	-102	-0-	3618	2		Y	-0-			-0-
04	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2		Y	-0-			-0-
05	3720 X	3521	-0-	-199	-0-	3521	2		Y	-0-			-0-
06	3600 X	3375	-0-	-225	-0-	3375	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4371 X	3571	-0-	-800	-0-	3571	2	Y	-0-			-0-
02	3920 X	3259	-0-	-661	-0-	3259	2	Y	-0-			-0-
03	4278 X	3613	-0-	-665	-0-	3613	2	Y	-0-			-0-
04	4140 X	3510	-0-	-630	-0-	3510	2	Y	-0-			-0-
05	4278 X	3257	-0-	-1021	-0-	3257	2	Y	-0-			-0-
*06	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2	Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

01	2913 N	2869	-0-	-44	-0-	2869	2	N	-0-			-0-
02	2632 N	2562	-0-	-70	-0-	2562	2	N	-0-			-0-
03	2914 X	2338	-0-	-576	-0-	2338	2	N	-0-			-0-
04	2820 X	2407	-0-	-413	-0-	2407	2	N	-0-			-0-
05	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2	N	-0-			-0-
*06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

01	3968 X	3665	-0-	-303	-0-	3665	2	Y	-0-			-0-
02	3724 X	3246	-0-	-478	-0-	3246	2	Y	-0-			-0-
03	3906 X	2716	-0-	-1190	-0-	2716	2	Y	-0-			-0-
04	3780 X	2451	-0-	-1329	-0-	2451	2	Y	-0-			-0-
05	3813 X	3806	-0-	-7	-0-	3806	2	Y	-0-			-0-
06	3540 X	3466	-0-	-74	-0-	3466	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

01	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2	Y	-0-			-0-
02	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2	Y	-0-			-0-
03	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2	Y	-0-			-0-
04	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2	Y	-0-			-0-
05	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2	Y	-0-			-0-
*06	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	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

01	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2	Y	-0-			-0-
02	2828 X	2574	-0-	-254	-0-	2574	2	Y	-0-			-0-
03	2852 X	518	-0-	-2334	-0-	518	2	Y	-0-			-0-
04	3030 X	1858	-0-	-1172	-0-	1858	2	Y	-0-			-0-
05	3131 X	382	-0-	-2749	-0-	382	2	Y	-0-			-0-
06	3030 X	1433	-0-	-1597	-0-	1433	2	Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

01	4557 X	3647	-0-	-910	-0-	3647	2	Y	-0-			-0-
02	4116 X	3009	-0-	-1107	-0-	3009	2	Y	-0-			-0-
03	4526 X	2698	-0-	-1828	-0-	2698	2	Y	-0-			-0-
04	3930 X	2908	-0-	-1022	-0-	2908	2	Y	-0-			-0-
05	3658 X	2899	-0-	-759	-0-	2899	2	Y	-0-			-0-
06	3540 X	2417	-0-	-1123	-0-	2417	2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

01	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2	Y	-0-			-0-
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2	Y	-0-			-0-
03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2	Y	-0-			-0-
04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2	Y	-0-			-0-
05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2	Y	-0-			-0-
*06	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
*06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

01	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2529	-0-	-383	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2439	-0-	-785	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1910	-0-	-1060	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	538	-0-	-2469	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	775	-0-	-2075	-0-	775	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

01	2728	X	2219	-0-	-509	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
02	2464	X	1711	-0-	-753	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	1729	-0-	-689	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	1725	-0-	-435	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
*06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					35
02	6692	X	4211	-0-	-2481	-0-	4211	2			N	-0-					35
03	6944	X	4934	-0-	-2010	-0-	4934	2			N	-0-					35
04	6330	X	4550	-0-	-1780	-0-	4550	2			N	-0-					35
05	6045	X	3893	-0-	-2152	-0-	3893	2			N	-0-					35
06	5250	X	3952	-0-	-1298	-0-	3952	2			N	-0-					35

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

01	5890	X	5606	-0-	-284	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4877	-0-	-471	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5256	-0-	-665	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5203	-0-	-527	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5614	-0-	-307	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
*06	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	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

01	3627	X	2117	-0-	-1510	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2134	-0-	-1058	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2345	-0-	-848	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	1811	-0-	-1279	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	2193	-0-	-349	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
*06	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

01	5425	X	4410	-0-	-1015	-0-	4410	2			Y	-0-					-0-
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
*06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2152	-0-	-80	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1813	-0-	-77	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

01	4526	X	4153	-0-	-373	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3746	-0-	-286	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	4008	-0-	-425	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3570	-0-	-570	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3788	-0-	-366	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3704	-0-	-316	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

01	6913	X	4706	-0-	-2207	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5497	-0-	-663	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5606	-0-	-1214	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6082	-0-	-518	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5771	-0-	-615	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
*06	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

01	3063	N	2955	-0-	-108	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
05	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
*06	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
05	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
*06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

01	5642	X	5076	-0-	-566	-0-	5076	2			Y	-0-					45
02	5040	X	4996	-0-	-44	-0-	4996	2			Y	-0-					45
03	5518	X	4982	-0-	-536	-0-	4982	2			Y	-0-					45
04	5280	X	5137	-0-	-143	-0-	5137	2			Y	-0-					45
05	5518	X	5411	-0-	-107	-0-	5411	2			Y	-0-					45
06	5340	X	5141	-0-	-199	-0-	5141	2			Y	-0-					45

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

01	4619	X	4204	-0-	-415	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-
02	4200	X	3665	-0-	-535	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
03	4650	X	3455	-0-	-1195	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	4548	-0-	-102	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3833	-0-	-247	-0-	3833	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 #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4922	-0-	-720	-0-	4922	2			Y	-0-					-0-
02	5040	X	4627	-0-	-413	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	4911	-0-	-297	-0-	4911	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4520	-0-	-520	-0-	4520	2			Y	-0-					-0-
05	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			Y	-0-					-0-
*06	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	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

01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

01	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
02	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
03	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
04	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
05	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
*06	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
*06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

01	3782	X	3447	-0-	-335	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	3078	-0-	-226	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3182	-0-	-238	-0-	3182	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3361	-0-	-173	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3222	-0-	-258	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

01	4557	X	3569	-0-	-988	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	3231	-0-	-773	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	4013	-0-	-127	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	3912	-0-	-366	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3764	-0-	-466	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

01	4650	X	3346	-0-	-1304	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
02	4200	X	3540	-0-	-660	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	4108	-0-	-182	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	3808	-0-	-408	-0-	3808	2			Y	-0-					-0-
06	4500	X	2814	-0-	-1686	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 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
01	3379	X	3304	-0-	-75	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2647	-0-	-13	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2357	-0-	-588	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2381	-0-	-564	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2182	-0-	-668	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

01	4805	X	3334	-0-	-1471	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	1879	-0-	-2237	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	1820	-0-	-2551	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2530	-0-	-1550	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
05	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
*06	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

01	2511	X	2294	-0-	-217	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2506	-0-	-532	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2850	-0-	-90	-0-	2850	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860

01	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	1496	-0-	-2312	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	1944	-0-	-2272	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	2318	-0-	-1762	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	2300	-0-	-1916	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	2251	-0-	-1829	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

01	4712	X	4032	-0-	-680	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3772	-0-	-456	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4007	-0-	-457	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3842	-0-	-478	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3961	-0-	-441	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3844	-0-	-206	-0-	3844	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2622	-0-	-137	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
*06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2296	-0-	-91	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	2034	-0-	-10	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2111	-0-	-109	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2120	-0-	-143	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1978	-0-	-212	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

01	5022	X	422	-0-	-4600	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	789	-0-	-2935	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
04	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
05	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
*06	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

01	5146	X	4260	-0-	-886	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
02	4620	X	4432	-0-	-188	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
03	4991	X	4580	-0-	-411	-0-	4580	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4116	-0-	-534	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
05	4898	X	4465	-0-	-433	-0-	4465	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	4677	-0-	-63	-0-	4677	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062

01	4402	X	3165	-0-	-1237	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
02	4172	X	2590	-0-	-1582	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
03	4619	X	3692	-0-	-927	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	3657	-0-	-813	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
05	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3204	-0-	-366	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

01	5673	X	5485	-0-	-188	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4922	-0-	-118	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5427	-0-	-153	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5149	-0-	-251	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4795	-0-	-723	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4122	-0-	-1188	-0-	4122	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

01	4092	X	3978	-0-	-114	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	2820	-0-	-792	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	2621	-0-	-1378	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3708	-0-	-162	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3869	-0-	-99	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3680	-0-	-160	-0-	3680	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 #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4929 X	4354	-0-	-575	-0-	4354 2		N	-0-			142
02	4452 X	3405	-0-	-1047	-0-	3405 2		N	-0-			142
03	4805 X	4487	-0-	-318	-0-	4487 2		N	-0-			142
04	4560 X	4385	-0-	-175	-0-	4351 2	34 9	N	31			173
05	4681 X	4329	-0-	-352	-0-	4329 2		N	-0-			173
06	4350 X	3642	-0-	-708	-0-	3642 2		N	-0-			173

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

01	868 N	854	-0-	-14	-0-	854 2		N	-0-			-0-
02	784 N	759	-0-	-25	-0-	759 2		N	-0-			-0-
03	868 N	835	-0-	-33	-0-	835 2		N	-0-			-0-
04	840 N	814	-0-	-26	-0-	814 2		N	-0-			-0-
05	837 N	834	-0-	-3	-0-	834 2		N	-0-			-0-
06	810 N	779	-0-	-31	-0-	779 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

01	4464 X	4180	-0-	-284	-0-	4180 2		N	-0-			-0-
02	3920 X	3779	-0-	-141	-0-	3779 2		N	-0-			-0-
03	4247 X	4078	-0-	-169	-0-	4078 2		N	-0-			-0-
04	4110 X	3895	-0-	-215	-0-	3895 2		N	-0-			-0-
05	4247 X	4066	-0-	-181	-0-	4066 2		N	-0-			-0-
06	4050 X	4017	-0-	-33	-0-	4017 2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

01	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 2		Y	-0-			-0-
02	2800 X	2721	-0-	-79	-0-	2721 2		Y	-0-			-0-
03	3100 X	2949	-0-	-151	-0-	2949 2		Y	-0-			-0-
04	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062 2		Y	-0-			-0-
05	3100 X	3073	-0-	-27	-0-	3073 2		Y	-0-			-0-
06	3000 X	2897	-0-	-103	-0-	2897 2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

01	6417 X	6181	-0-	-236	-0-	6181 2		Y	-0-			-0-
02	5628 X	5206	-0-	-422	-0-	5206 2		Y	-0-			-0-
03	6231 X	5656	-0-	-575	-0-	5656 2		Y	-0-			-0-
04	5970 X	5585	-0-	-385	-0-	5585 2		Y	-0-			-0-
05	6169 X	5901	-0-	-268	-0-	5901 2		Y	-0-			-0-
06	5970 X	5634	-0-	-336	-0-	5634 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

01	6820 X	5678	-0-	-1142	-0-	5678 2		Y	-0-			-0-
02	6104 X	5921	-0-	-183	-0-	5921 2		Y	-0-			-0-
03	6758 X	6345	-0-	-413	-0-	6345 2		Y	-0-			-0-
04	6450 X	6120	-0-	-330	-0-	6120 2		Y	-0-			-0-
05	6541 X	5882	-0-	-659	-0-	5882 2		Y	-0-			-0-
06	6330 X	6019	-0-	-311	-0-	6019 2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

01	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317 2		N	-0-			-0-
02	3864 X	3702	-0-	-162	-0-	3702 2		N	-0-			-0-
03	4278 X	3928	-0-	-350	-0-	3928 2		N	-0-			-0-
04	4140 X	3504	-0-	-636	-0-	3504 2		N	-0-			-0-
05	4278 X	3175	-0-	-1103	-0-	3175 2		N	-0-			-0-
06	4140 X	3275	-0-	-865	-0-	3275 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 #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557 X	4258	-0-	-299	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
02	4508 X	3855	-0-	-653	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
03	4743 X	4093	-0-	-650	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
04	4290 X	3833	-0-	-457	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
05	4278 X	4001	-0-	-277	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
06	4140 X	3874	-0-	-266	-0-	3874	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

01	6076 X	5138	-0-	-938	-0-	5138	2			Y	-0-					-0-
02	5796 X	4835	-0-	-961	-0-	4835	2			Y	-0-					-0-
03	6355 X	4864	-0-	-1491	-0-	4864	2			Y	-0-					-0-
04	6150 X	5996	-0-	-154	-0-	5996	2			Y	-0-					-0-
05	6014 X	5380	-0-	-634	-0-	5380	2			Y	-0-					-0-
06	5190 X	4655	-0-	-535	-0-	4655	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

01	5332 X	5269	-0-	-63	-0-	5269	2			Y	-0-					-0-
02	4816 X	4743	-0-	-73	-0-	4743	2			Y	-0-					-0-
03	4805 X	4646	-0-	-159	-0-	4646	2			Y	-0-					-0-
04	5100 X	4643	-0-	-457	-0-	4643	2			Y	-0-					-0-
05	5270 X	4611	-0-	-659	-0-	4611	2			Y	-0-					-0-
06	5100 X	4241	-0-	-859	-0-	4241	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

01	5580 X	4429	-0-	-1151	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-
02	5712 X	4213	-0-	-1499	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-
03	6324 X	4382	-0-	-1942	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
04	5190 X	4703	-0-	-487	-0-	4703	2			Y	-0-					-0-
05	4712 X	4503	-0-	-209	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-
06	4500 X	4377	-0-	-123	-0-	4377	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

01	7161 X	4315	-0-	-2846	-0-	4315	2			Y	-0-					-0-
02	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			Y	-0-					-0-
03	6603 X	6139	-0-	-464	-0-	6139	2			Y	-0-					-0-
04	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			Y	-0-					-0-
05	6603 X	6434	-0-	-169	-0-	6434	2			Y	-0-					-0-
06	6390 X	5627	-0-	-763	-0-	5627	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

01	4588 X	4456	-0-	-132	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
02	3892 X	3549	-0-	-343	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
03	4309 X	2063	-0-	-2246	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
04	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			Y	-0-					-0-
05	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			Y	-0-					-0-
*06	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 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
01	6076 X	5998	-0-	-78	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
02	7224 X	5487	-0-	-1737	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
03	7533 X	6023	-0-	-1510	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
04	6720 X	5109	-0-	-1611	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
05	6076 X	5254	-0-	-822	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
06	5880 X	5064	-0-	-816	-0-	5064	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

01	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			Y	-0-					-0-
02	4928 X	4703	-0-	-225	-0-	4703	2			Y	-0-					-0-
03	5456 X	5184	-0-	-272	-0-	5184	2			Y	-0-					-0-
04	5280 X	4985	-0-	-295	-0-	4985	2			Y	-0-					-0-
05	5456 X	5204	-0-	-252	-0-	5204	2			Y	-0-					-0-
06	5280 X	5069	-0-	-211	-0-	5069	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

01	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			Y	-0-					-0-
02	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			Y	-0-					-0-
03	4185 X	3717	-0-	-468	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
04	4050 X	3222	-0-	-828	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
05	4185 X	2883	-0-	-1302	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
06	4050 X	3196	-0-	-854	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

01	2604 N	2159	-0-	-445	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
02	1932 N	1737	-0-	-195	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3126	-0-	126	126	3126	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3517	-0-	417	543	3517	2			N	-0-					-0-
*06	2809 N	2266	-0-	-543	-0-	2266	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

01	3317 X	2025	-0-	-1292	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
02	2548 X	2043	-0-	-505	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
03	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
04	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			Y	-0-					-0-
05	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
*06	3000 N	3093	-0-	93	93	3093	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

01	4991 X	4594	-0-	-397	-0-	4594	2			Y	-0-					-0-
02	4452 X	3895	-0-	-557	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
03	4929 X	4486	-0-	-443	-0-	4486	2			Y	-0-					-0-
04	4710 X	4251	-0-	-459	-0-	4251	2			Y	-0-					-0-
05	4867 X	4731	-0-	-136	-0-	4731	2			Y	-0-					-0-
06	4440 X	4342	-0-	-98	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

01	4619 X	4436	-0-	-183	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
02	3976 X	3705	-0-	-271	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
03	4402 X	4138	-0-	-264	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
04	4260 X	4030	-0-	-230	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
05	4402 X	3630	-0-	-772	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
06	4260 X	4190	-0-	-70	-0-	4190	2			N	-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 #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294 X	2116	-0-	-178	-0-	2116	2		Y	-0-			-0-
02	2296 N	2034	-0-	-262	-0-	2034	2		Y	-0-			-0-
03	2449 N	2398	-0-	-51	-0-	2398	2		Y	-0-			-0-
04	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2		Y	-0-			-0-
05	2263 N	1912	-0-	-351	-0-	1912	2		Y	-0-			-0-
06	2310 N	1491	-0-	-819	-0-	1491	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

01	837 N	763	-0-	-74	-0-	763	2		N	-0-			-0-
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
06	810 N	618	-0-	-192	-0-	618	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

01	4092 X	2737	-0-	-1355	-0-	2737	2		Y	-0-			-0-
02	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		Y	-0-			-0-
03	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2		Y	-0-			-0-
04	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2		Y	-0-			-0-
05	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2		Y	-0-			-0-
*06	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

01	3410 X	3215	-0-	-195	-0-	3215	2		Y	-0-			-0-
02	2912 X	2909	-0-	-3	-0-	2909	2		Y	-0-			-0-
03	3224 X	3155	-0-	-69	-0-	3155	2		Y	-0-			-0-
04	3120 X	3100	-0-	-20	-0-	3100	2		Y	-0-			-0-
05	3224 X	3107	-0-	-117	-0-	3107	2		Y	-0-			-0-
*06	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

01	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
02	1204 N	1153	-0-	-51	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
*06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

01	4836 X	4468	-0-	-368	-0-	4468	2		N	-0-			177
02	4592 X	4025	-0-	-567	-0-	4025	2		N	-0-			177
03	4712 X	4368	-0-	-344	-0-	4368	2		N	-0-			177
04	4560 X	4160	-0-	-400	-0-	4160	2		N	-0-			177
05	4712 X	4289	-0-	-423	-0-	4289	2		N	-0-			177
06	4320 X	4210	-0-	-110	-0-	4210	2		N	-0-			177

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

01	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2		Y	-0-			-0-
02	3136 X	2354	-0-	-782	-0-	2354	2		Y	-0-			-0-
03	3472 X	2644	-0-	-828	-0-	2644	2		Y	-0-			-0-
04	3360 X	3349	-0-	-11	-0-	3349	2		Y	-0-			-0-
05	3472 X	3441	-0-	-31	-0-	3441	2		Y	-0-			-0-
06	3330 X	2850	-0-	-480	-0-	2850	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 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
01	4371 X	4217	-0-	-154	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
02	3920 X	3484	-0-	-436	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
03	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
04	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	4074	-0-	-266	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
*06	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

01	3782 X	3650	-0-	-132	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
02	3416 X	3137	-0-	-279	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
03	3720 X	3304	-0-	-416	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-
04	3600 X	3008	-0-	-592	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
05	3658 X	2894	-0-	-764	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
06	3540 X	3015	-0-	-525	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

01	4619 X	3574	-0-	-1045	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
02	4088 X	3847	-0-	-241	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	2428	-0-	-2098	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
04	4350 X	2875	-0-	-1475	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
05	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	4075	-0-	-35	-0-	4075	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

01	3317 X	3244	-0-	-73	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
02	2940 X	2409	-0-	-531	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
03	3255 X	2378	-0-	-877	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
04	3150 X	2092	-0-	-1058	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
05	3255 X	1914	-0-	-1341	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
06	3150 X	1752	-0-	-1398	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

01	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
02	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
03	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	3716	-0-	-214	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
05	4061 X	3859	-0-	-202	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
06	3930 X	3482	-0-	-448	-0-	3482	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

01	6014 X	5248	-0-	-766	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
02	5152 X	4810	-0-	-342	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
03	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
04	5130 X	5075	-0-	-55	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
05	5332 X	5210	-0-	-122	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
06	5220 X	5004	-0-	-216	-0-	5004	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

01	7781 X	7025	-0-	-756	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
02	6720 X	5877	-0-	-843	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
03	7347 X	6574	-0-	-773	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
04	6810 X	6191	-0-	-619	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
05	7037 X	7036	-0-	-1	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
06	6810 X	6717	-0-	-93	-0-	6717	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 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
01	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613 2		N	-0-			-0-
02	3808 X	3319	-0-	-489	-0-	3319 2		N	-0-			-0-
03	4030 X	3504	-0-	-526	-0-	3504 2		N	-0-			-0-
04	3870 X	3538	-0-	-332	-0-	3538 2		N	-0-			-0-
05	3844 X	3685	-0-	-159	-0-	3685 2		N	-0-			-0-
06	3570 X	3426	-0-	-144	-0-	3426 2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

01	4061 X	3726	-0-	-335	-0-	3726 2		Y	-0-			-0-
02	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819 2		Y	-0-			-0-
03	3968 X	3434	-0-	-534	-0-	3434 2		Y	-0-			-0-
04	3840 X	3613	-0-	-227	-0-	3613 2		Y	-0-			-0-
05	3968 X	3810	-0-	-158	-0-	3810 2		Y	-0-			-0-
06	3840 X	3218	-0-	-622	-0-	3218 2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

01	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077 2		Y	-0-			-0-
02	3164 X	2292	-0-	-872	-0-	2292 2		Y	-0-			-0-
03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784 2		Y	-0-			-0-
04	3390 X	3334	-0-	-56	-0-	3334 2		Y	-0-			-0-
05	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520 2		Y	-0-			-0-
*06	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562 2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726

01	2790 N	2477	-0-	-313	-0-	2477 2		N	-0-			-0-
02	2380 N	2150	-0-	-230	-0-	2150 2		N	-0-			-0-
03	2356 N	2350	-0-	-6	-0-	2350 2		N	-0-			-0-
04	2400 N	2068	-0-	-332	-0-	2068 2		N	-0-			-0-
05	2387 N	2295	-0-	-92	-0-	2295 2		N	-0-			-0-
06	2280 N	2155	-0-	-125	-0-	2155 2		N	-0-			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

01	2139 N	2015	-0-	-124	-0-	2015 2		N	-0-			-0-
02	1876 N	1793	-0-	-83	-0-	1793 2		N	-0-			-0-
03	2077 N	1890	-0-	-187	-0-	1890 2		N	-0-			-0-
04	1950 N	1812	-0-	-138	-0-	1812 2		N	-0-			-0-
05	1984 N	1921	-0-	-63	-0-	1921 2		N	-0-			-0-
*06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

01	8091 X	7017	-0-	-1074	-0-	7017 2		Y	-0-			46
02	6748 X	5705	-0-	-1043	-0-	5705 2		Y	-0-			46
03	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7529 2	39 9	Y	35	70 1		11
04	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7505 2		Y	-0-			11
05	7378 X	7117	-0-	-261	-0-	7117 2		Y	-0-			11
06	7230 X	6751	-0-	-479	-0-	6751 2		Y	-0-			11

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

01	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	7138	-0-	4338	4338	7138 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	6569	-0-	3469	7807	6569 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	5574	-0-	2574	10381	5574 2		N	-0-			-0-
05	15256 X	4875	-0-	-10381	-0-	4875 2		N	-0-			-0-
*06	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514 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 #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3521	-0-	-850	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2920	-0-	-950	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2836	-0-	-1034	-0-	2836	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

01	3069	X	2477	-0-	-592	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2315	-0-	-233	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2484	-0-	-213	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2187	-0-	-213	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	1753	-0-	-820	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2289	-0-	-111	-0-	2289	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

01	2108	N	1960	-0-	-148	-0-	1960	2			N	-0-					17
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					17
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					17
04	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	1856	2			N	-0-					17
05	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	2004	2			N	-0-					17
*06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					17

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

01	3286	X	1790	-0-	-1496	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	321	-0-	-2619	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	1152	-0-	-2103	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	676	-0-	-1934	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	695	-0-	-1661	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1132	-0-	-608	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

01	3565	X	3514	-0-	-51	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3104	-0-	-88	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3425	-0-	-109	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3289	-0-	-101	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3442	-0-	-61	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3289	-0-	-101	-0-	3289	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

01	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
02	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
03	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
04	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
*06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

01	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1675	-0-	-35	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	1633	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 #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 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
01	4247 X	4004	-0-	-243	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
02	3724 X	3469	-0-	-255	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
03	4092 X	3745	-0-	-347	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	3546	-0-	-324	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	3570	-0-	-429	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	3381	-0-	-489	-0-	3381	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

01	3441 X	3068	-0-	-373	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
02	2772 X	2505	-0-	-267	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
03	3069 X	2730	-0-	-339	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
04	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
05	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
*06	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

01	4278 X	3341	-0-	-937	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
02	3864 X	3062	-0-	-802	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	3402	-0-	-876	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
04	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	3025	-0-	-447	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
06	3300 X	3023	-0-	-277	-0-	3023	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

01	5394 X	5238	-0-	-156	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
02	5404 X	4733	-0-	-671	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
03	5580 X	4891	-0-	-689	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
04	5340 X	4476	-0-	-864	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
05	5239 X	4543	-0-	-696	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
06	5070 X	4079	-0-	-991	-0-	4079	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

01	3100 X	2414	-0-	-686	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
02	2688 X	2342	-0-	-346	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
03	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
04	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
05	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
06	2910 X	2068	-0-	-842	-0-	2068	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

01	7223 X	4000	-0-	-3223	-0-	4000	2			Y	-0-					-0-
02	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			Y	-0-					-0-
03	6851 X	5767	-0-	-1084	-0-	5767	2			Y	-0-					-0-
04	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			Y	-0-					-0-
05	6851 X	4879	-0-	-1972	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
*06	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

01	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			Y	-0-					-0-
02	5236 X	4314	-0-	-922	-0-	4314	2			Y	-0-					-0-
03	5797 X	4949	-0-	-848	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-
04	5610 X	5365	-0-	-245	-0-	5365	2			Y	-0-					-0-
05	5797 X	5336	-0-	-461	-0-	5336	2			Y	-0-					-0-
*06	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720 X	3319	-0-	-401	-0-	3319	2		N	-0-			-0-
02	3304 X	2942	-0-	-362	-0-	2942	2		N	-0-			-0-
03	3565 X	3152	-0-	-413	-0-	3152	2		N	-0-			-0-
04	3390 X	2926	-0-	-464	-0-	2926	2		N	-0-			-0-
05	3379 X	2977	-0-	-402	-0-	2977	2		N	-0-			-0-
06	3210 X	2756	-0-	-454	-0-	2756	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

01	3534 X	1803	-0-	-1731	-0-	1803	2		Y	-0-			-0-
02	2968 X	1741	-0-	-1227	-0-	1741	2		Y	-0-			-0-
03	3286 X	2154	-0-	-1132	-0-	2154	2		Y	-0-			-0-
04	3030 X	1819	-0-	-1211	-0-	1819	2		Y	-0-			-0-
05	2015 X	1706	-0-	-309	-0-	1706	2		Y	-0-			-0-
06	2070 X	1443	-0-	-627	-0-	1443	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

01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

01	2108 N	1976	-0-	-132	-0-	1976	2		Y	-0-			-0-
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		Y	-0-			-0-
03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		Y	-0-			-0-
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		Y	-0-			-0-
05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		Y	-0-			-0-
*06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	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

01	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2		N	-0-			-0-
02	3136 X	3008	-0-	-128	-0-	3008	2		N	-0-			-0-
03	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2		N	-0-			-0-
04	3360 X	3290	-0-	-70	-0-	3290	2		N	-0-			-0-
05	3472 X	3321	-0-	-151	-0-	3321	2		N	-0-			-0-
06	3360 X	3263	-0-	-97	-0-	3263	2		N	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

01	3224 X	2721	-0-	-503	-0-	2721	2		N	-0-			-0-
02	2436 X	2125	-0-	-311	-0-	2125	2		N	-0-			-0-
03	2697 X	2321	-0-	-376	-0-	2321	2		N	-0-			-0-
04	2610 X	2217	-0-	-393	-0-	2217	2		N	-0-			-0-
05	2356 N	2335	-0-	-21	-0-	2335	2		N	-0-			-0-
*06	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2		N	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

01	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2		Y	-0-			-0-
02	2828 X	2382	-0-	-446	-0-	2382	2		Y	-0-			-0-
03	2852 X	2620	-0-	-232	-0-	2620	2		Y	-0-			-0-
04	2760 X	2687	-0-	-73	-0-	2687	2		Y	-0-			-0-
05	2852 X	2790	-0-	-62	-0-	2790	2		Y	-0-			-0-
*06	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	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 #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1380	-0-	-759	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1744	-0-	-132	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1923	-0-	-154	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
*06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

01	2852	X	2367	-0-	-485	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	1888	-0-	-604	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2040	-0-	-440	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1468	-0-	-812	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1712	-0-	-365	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1666	-0-	-314	-0-	1666	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

01	2666	X	1168	-0-	-1498	-0-	1168	2			N	-0-					50
02	3584	X	1396	-0-	-2188	-0-	1396	2			N	-0-					50
03	3968	X	1708	-0-	-2260	-0-	1708	2			N	-0-					50
04	2700	X	2582	-0-	-118	-0-	2582	2			N	-0-					50
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					50
*06	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4690	2	121	9	N	110					160

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3654	-0-	-4	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3413	-0-	-127	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3512	-0-	-146	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3326	-0-	-214	-0-	3326	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

01	7347	X	6734	-0-	-613	-0-	6734	2			N	-0-					13
02	6328	X	5829	-0-	-499	-0-	5829	2			N	-0-					13
03	7006	X	6211	-0-	-795	-0-	6211	2			N	-0-					13
04	6630	X	5817	-0-	-813	-0-	5817	2			N	-0-					13
05	6789	X	5972	-0-	-817	-0-	5972	2			N	-0-					13
06	6510	X	6141	-0-	-369	-0-	6141	2			N	-0-					13

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

01	6944	X	5921	-0-	-1023	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5179	-0-	-869	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
03	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6386	-0-	-94	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6521	-0-	-175	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
*06	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

01	3813	X	3717	-0-	-96	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	2642	-0-	-1306	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	2639	-0-	-1329	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3378	-0-	-222	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3248	-0-	-472	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3338	-0-	-262	-0-	3338	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 #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759 N	2628	-0-	-131	-0-	2628	2		N	-0-			-0-
02	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		N	-0-			-0-
03	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		N	-0-			-0-
04	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
05	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2		N	-0-			-0-
*06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

01	4371 X	4084	-0-	-287	-0-	4084	2		N	-0-			-0-
02	3864 X	3610	-0-	-254	-0-	3610	2		N	-0-			-0-
03	4216 X	3883	-0-	-333	-0-	3883	2		N	-0-			-0-
04	4020 X	3793	-0-	-227	-0-	3793	2		N	-0-			-0-
05	4154 X	3849	-0-	-305	-0-	3849	2		N	-0-			-0-
06	3960 X	3828	-0-	-132	-0-	3828	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

01	6262 X	5649	-0-	-613	-0-	5649	2		Y	-0-			-0-
02	5460 X	5150	-0-	-310	-0-	5150	2		Y	-0-			-0-
03	6045 X	5417	-0-	-628	-0-	5417	2		Y	-0-			-0-
04	5850 X	5376	-0-	-474	-0-	5376	2		Y	-0-			-0-
05	5859 X	5417	-0-	-442	-0-	5417	2		Y	-0-			-0-
06	5520 X	4736	-0-	-784	-0-	4736	2		Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892

01	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2		N	-0-			28
02	6048 X	2555	-0-	-3493	-0-	2555	2		N	-0-			28
03	5890 X	4731	-0-	-1159	-0-	4731	2		N	-0-			28
04	4290 X	4177	-0-	-113	-0-	4177	2		N	-0-			28
05	4433 X	4149	-0-	-284	-0-	4149	2		N	-0-			28
06	4590 X	3778	-0-	-812	-0-	3778	2		N	-0-			28

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

01	7176 X	3013	-0-	-4163	-0-	3013	2		Y	-0-			-0-
02	2408 X	2021	-0-	-387	-0-	2021	2		Y	-0-			-0-
03	2666 X	2377	-0-	-289	-0-	2377	2		Y	-0-			-0-
04	2580 X	1924	-0-	-656	-0-	1924	2		Y	-0-			-0-
05	2666 X	2335	-0-	-331	-0-	2335	2		Y	-0-			-0-
06	2580 X	2566	-0-	-14	-0-	2566	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

01	4061 X	3729	-0-	-332	-0-	3729	2		Y	-0-			-0-
02	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2		Y	-0-			-0-
03	3534 X	3474	-0-	-60	-0-	3474	2		Y	-0-			-0-
04	3420 X	3102	-0-	-318	-0-	3102	2		Y	-0-			-0-
05	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2		Y	-0-			-0-
*06	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	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

01	4278 X	4067	-0-	-211	-0-	4067	2		Y	-0-			-0-
02	3892 X	3777	-0-	-115	-0-	3777	2		Y	-0-			-0-
03	4340 X	3867	-0-	-473	-0-	3867	2		Y	-0-			-0-
04	4200 X	4125	-0-	-75	-0-	4125	2		Y	-0-			-0-
05	4340 X	3846	-0-	-494	-0-	3846	2		Y	-0-			-0-
06	4050 X	3616	-0-	-434	-0-	3616	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557 X	2263	-0-	-2294	-0-	2263	2		N	-0-			-0-
02	3948 X	2363	-0-	-1585	-0-	2363	2		N	-0-			-0-
03	4340 X	3435	-0-	-905	-0-	3435	2		N	-0-			-0-
04	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2		N	-0-			-0-
05	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2		N	-0-			-0-
06	3330 X	2576	-0-	-754	-0-	2576	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

01	5952 X	2799	-0-	-3153	-0-	2799	2		Y	-0-			-0-
02	5012 X	2383	-0-	-2629	-0-	2383	2		Y	-0-			-0-
03	5549 X	4752	-0-	-797	-0-	4752	2		Y	-0-			-0-
04	5370 X	3533	-0-	-1837	-0-	3533	2		Y	-0-			-0-
05	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2		Y	-0-			-0-
06	4590 X	3743	-0-	-847	-0-	3743	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

01	6293 X	6161	-0-	-132	-0-	6161	2		Y	-0-			-0-
02	5348 X	5298	-0-	-50	-0-	5298	2		Y	-0-			-0-
03	5921 X	5568	-0-	-353	-0-	5568	2		Y	-0-			-0-
04	5730 X	4866	-0-	-864	-0-	4866	2		Y	-0-			-0-
05	5921 X	5154	-0-	-767	-0-	5154	2		Y	-0-			-0-
06	5730 X	5593	-0-	-137	-0-	5593	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

01	4309 X	3439	-0-	-870	-0-	3439	2		Y	-0-			-0-
02	3892 X	3056	-0-	-836	-0-	3056	2		Y	-0-			-0-
03	4061 X	3552	-0-	-509	-0-	3552	2		Y	-0-			-0-
04	3750 X	1902	-0-	-1848	-0-	1902	2		Y	-0-			-0-
05	3751 X	1856	-0-	-1895	-0-	1856	2		Y	-0-			-0-
06	3450 X	801	-0-	-2649	-0-	801	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

01	9455 X	8027	-0-	-1428	-0-	8027	2		Y	-0-			-0-
02	8708 X	8069	-0-	-639	-0-	8069	2		Y	-0-			-0-
03	9424 X	8760	-0-	-664	-0-	8760	2		Y	-0-			-0-
04	8730 X	8166	-0-	-564	-0-	8166	2		Y	-0-			-0-
05	9021 X	8118	-0-	-903	-0-	8118	2		Y	-0-			-0-
06	8640 X	7966	-0-	-674	-0-	7966	2		Y	-0-			-0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

01	1736 N	1721	-0-	-15	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-			-0-
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
04	1680 N	1317	-0-	-363	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
05	1798 N	1318	-0-	-480	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
06	1560 N	1162	-0-	-398	-0-	1162	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

01	5704 X	4993	-0-	-711	-0-	4993	2		N	-0-			-0-
02	5152 X	4283	-0-	-869	-0-	4283	2		N	-0-			-0-
03	5611 X	4821	-0-	-790	-0-	4821	2		N	-0-			-0-
04	5190 X	4702	-0-	-488	-0-	4702	2		N	-0-			-0-
05	5332 X	4860	-0-	-472	-0-	4860	2		N	-0-			-0-
06	4830 X	4683	-0-	-147	-0-	4683	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 #: 13 RRCID -> 229927 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	3067	-0-	-777	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
02	3388 X	3350	-0-	-38	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
03	3751 X	2640	-0-	-1111	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
04	3630 X	2662	-0-	-968	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	3529	-0-	-222	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
06	3600 X	2857	-0-	-743	-0-	2857	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

01	3689 X	2690	-0-	-999	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
02	3696 X	2765	-0-	-931	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
03	4092 X	1857	-0-	-2235	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
04	3510 X	2831	-0-	-679	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
05	3069 X	2710	-0-	-359	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
06	2970 X	2758	-0-	-212	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

01	3100 N	3505	-0-	405	810	3505	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	2927	-0-	127	937	2927	2			Y	-0-					-0-
03	4602 X	3665	-0-	-937	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
04	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			Y	-0-					-0-
*06	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908

01	4030 X	3485	-0-	-545	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
02	3696 X	2725	-0-	-971	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
03	4092 X	3201	-0-	-891	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	2759	-0-	-931	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	3275	-0-	-414	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	3179	-0-	-181	-0-	3179	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

01	2914 X	2603	-0-	-311	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
02	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-
03	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			Y	-0-					-0-
04	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			Y	-0-					-0-
05	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			Y	-0-					-0-
*06	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

01	3069 X	2708	-0-	-361	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
02	4144 X	2281	-0-	-1863	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
03	3069 X	2569	-0-	-500	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
05	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
06	2610 X	1500	-0-	-1110	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

01	2635 X	1016	-0-	-1619	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
05	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
*06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 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
01	3100	X	2844	-0-	-256	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2765	-0-	-7	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2904	-0-	-165	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
04	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
05	3069	N	2767	-0-	-302	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
06	2820	N	2367	-0-	-453	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

01	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4560	-0-	-256	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4957	-0-	-375	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4842	-0-	-318	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4935	-0-	-397	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
*06	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	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

01	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	3613	-0-	-2211	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	3791	-0-	-2657	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5802	-0-	-198	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
05	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
*06	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756

01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5170	-0-	-162	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
04	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5277	-0-	-55	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	5098	-0-	-62	-0-	5098	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

01	3782	X	3444	-0-	-338	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3021	-0-	-367	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3063	-0-	-533	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3001	-0-	-479	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2657	-0-	-939	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3306	-0-	-24	-0-	3306	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

01	4340	X	3655	-0-	-685	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2469	-0-	-1283	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
03	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3181	-0-	-359	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3541	-0-	-117	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3179	-0-	-841	-0-	3179	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

01	5394	X	4861	-0-	-533	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	3849	-0-	-1247	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4174	-0-	-1282	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	3512	-0-	-1768	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	3666	-0-	-1635	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3411	-0-	-1299	-0-	3411	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 #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689 X	3091	-0-	-598	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
02	3584 X	2873	-0-	-711	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	3844 X	3298	-0-	-546	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
04	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
05	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
*06	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

01	2387 N	2288	-0-	-99	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
02	2156 N	2072	-0-	-84	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
03	2263 N	2242	-0-	-21	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
04	2220 N	2154	-0-	-66	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
05	2294 N	2184	-0-	-110	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
06	2160 N	2088	-0-	-72	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

01	2542 N	2167	-0-	-375	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
02	2156 N	2127	-0-	-29	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
03	2139 N	1994	-0-	-145	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
04	2100 N	2049	-0-	-51	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
05	2356 N	2095	-0-	-261	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
*06	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

01	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
02	2688 X	2386	-0-	-302	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
03	2976 X	2612	-0-	-364	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
04	2880 X	2416	-0-	-464	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
05	2790 X	2536	-0-	-254	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
06	2610 X	2485	-0-	-125	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

01	3441 X	2971	-0-	-470	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
02	3080 X	2727	-0-	-353	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
03	3224 X	2609	-0-	-615	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
04	2880 X	2770	-0-	-110	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
05	3007 X	2542	-0-	-465	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
06	2910 X	2419	-0-	-491	-0-	2419	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

01	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
02	2912 X	2731	-0-	-181	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	2937	-0-	-287	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	2976	-0-	-144	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
05	3224 X	3060	-0-	-164	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
06	3060 X	2859	-0-	-201	-0-	2859	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

01	5208 X	4716	-0-	-492	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
02	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
03	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
04	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
05	5425 X	4961	-0-	-464	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
*06	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	4409	-0-	1309	1309	4409	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	3351	-0-	551	1860	3351	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3447	-0-	347	2207	3447	2			N	-0-					-0-
04	5501 X	3294	-0-	-2207	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
05	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
*06	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

01	5487 X	5055	-0-	-432	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
02	4928 X	4219	-0-	-709	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-
03	5363 X	4715	-0-	-648	-0-	4715	2			Y	-0-					-0-
04	5190 X	4544	-0-	-646	-0-	4544	2			Y	-0-					-0-
05	5301 X	4584	-0-	-717	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-
06	4890 X	4860	-0-	-30	-0-	4860	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

01	4929 X	4556	-0-	-373	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
02	4424 X	3912	-0-	-512	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
03	4712 X	3839	-0-	-873	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
04	4470 X	3032	-0-	-1438	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
05	4619 X	2831	-0-	-1788	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
06	4410 X	2655	-0-	-1755	-0-	2655	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

01	5518 X	5165	-0-	-353	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
02	4984 X	4922	-0-	-62	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
03	5301 X	5043	-0-	-258	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
04	5130 X	4633	-0-	-497	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
05	5456 X	4668	-0-	-788	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
06	5280 X	4471	-0-	-809	-0-	4471	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

01	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
03	2294 N	2052	-0-	-242	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
04	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
05	2263 N	2139	-0-	-124	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
*06	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

01	6913 X	5613	-0-	-1300	-0-	5613	2			Y	-0-					-0-
02	6244 X	4848	-0-	-1396	-0-	4848	2			Y	-0-					-0-
03	6696 X	5350	-0-	-1346	-0-	5350	2			Y	-0-					-0-
04	6090 X	4872	-0-	-1218	-0-	4872	2			Y	-0-					-0-
05	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			Y	-0-					-0-
*06	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

01	4061 X	3680	-0-	-381	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
02	6888 X	1987	-0-	-4901	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
03	7626 X	2379	-0-	-5247	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
04	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			Y	-0-					-0-
05	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-
06	3570 X	657	-0-	-2913	-0-	657	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 #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4031	-0-	-340	-0-	4031	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3609	-0-	-367	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	3753	-0-	-649	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
04	4260	X	3518	-0-	-742	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3303	-0-	-597	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

01	8215	X	7725	-0-	-490	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6902	-0-	-210	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7527	-0-	-347	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7239	-0-	-321	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7326	-0-	-486	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6954	-0-	-516	-0-	6954	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

01	4123	X	3753	-0-	-370	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	3275	-0-	-421	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3730	-0-	-300	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3497	-0-	-223	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3305	-0-	-446	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3603	-0-	-27	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					25
02	5208	X	3803	-0-	-1405	-0-	3803	2			N	-0-					25
03	5301	X	4641	-0-	-660	-0-	4638	2	3	9	N	3					28
04	4920	X	4856	-0-	-64	-0-	4856	2			N	-0-					28
05	4867	X	4866	-0-	-1	-0-	4866	2			N	-0-					28
*06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					28

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

01	4123	X	3997	-0-	-126	-0-	3997	2			Y	-0-					-0-
02	3836	X	3504	-0-	-332	-0-	3504	2			Y	-0-					-0-
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3586	-0-	-524	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
05	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			Y	-0-					-0-
*06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

01	6572	X	5684	-0-	-888	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5290	-0-	-506	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5974	-0-	-350	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5738	-0-	-382	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5933	-0-	-298	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5609	-0-	-181	-0-	5609	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

01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			Y	-0-					-0-
02	4340	X	3682	-0-	-658	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
03	4526	X	3980	-0-	-546	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
04	4380	X	3945	-0-	-435	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	3569	-0-	-523	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3207	-0-	-753	-0-	3207	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 #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 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
01	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-
02	5096 X	3605	-0-	-1491	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
03	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			Y	-0-					-0-
04	5430 X	3137	-0-	-2293	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
05	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			Y	-0-					-0-
*06	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

01	775 N	659	-0-	-116	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	672 N	567	-0-	-105	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	713 N	567	-0-	-146	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	630 N	550	-0-	-80	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

01	6200 X	5591	-0-	-609	-0-	5591	2			Y	-0-					-0-
02	5488 X	4981	-0-	-507	-0-	4981	2			Y	-0-					-0-
03	6076 X	5328	-0-	-748	-0-	5328	2			Y	-0-					-0-
04	5700 X	3540	-0-	-2160	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
05	5890 X	3892	-0-	-1998	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-
06	5400 X	3493	-0-	-1907	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

01	4929 X	3763	-0-	-1166	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
02	4256 X	3575	-0-	-681	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
03	4588 X	4187	-0-	-401	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
04	4440 X	3801	-0-	-639	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	3861	-0-	-107	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
06	4050 X	3927	-0-	-123	-0-	3927	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

01	3565 X	3168	-0-	-397	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
02	3220 X	2945	-0-	-275	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
03	3534 X	3158	-0-	-376	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
04	3420 X	2483	-0-	-937	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
05	3534 X	2642	-0-	-892	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	2218	-0-	-932	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

01	3906 X	1432	-0-	-2474	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
02	3528 X	1580	-0-	-1948	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
03	1612 X	1599	-0-	-13	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
04	1380 X	1256	-0-	-124	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
05	1767 X	1554	-0-	-213	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
06	1680 X	1369	-0-	-311	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

01	5735 X	5093	-0-	-642	-0-	5093	2			Y	-0-					-0-
02	4984 X	4236	-0-	-748	-0-	4236	2			Y	-0-					-0-
03	5518 X	4645	-0-	-873	-0-	4645	2			Y	-0-					-0-
04	5340 X	3771	-0-	-1569	-0-	3771	2			Y	-0-					-0-
05	5518 X	4511	-0-	-1007	-0-	4511	2			Y	-0-					-0-
*06	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991 X	4067	-0-	-924	-0-	4067	2			Y	-0-					-0-
02	4732 X	3404	-0-	-1328	-0-	3404	2			Y	-0-					-0-
03	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			Y	-0-					-0-
04	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			Y	-0-					-0-
05	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			Y	-0-					-0-
06	5100 X	4405	-0-	-695	-0-	4405	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

01	4433 X	4164	-0-	-269	-0-	4164	2			Y	-0-					-0-
02	4004 X	3747	-0-	-257	-0-	3747	2			Y	-0-					-0-
03	4278 X	4200	-0-	-78	-0-	4200	2			Y	-0-					-0-
04	4140 X	4086	-0-	-54	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
05	4278 X	4016	-0-	-262	-0-	4016	2			Y	-0-					-0-
*06	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

01	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			Y	-0-					-0-
02	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			Y	-0-					-0-
03	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			Y	-0-					-0-
04	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			Y	-0-					-0-
05	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			Y	-0-					-0-
*06	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

01	4619 X	3665	-0-	-954	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
02	4032 X	3329	-0-	-703	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
03	4464 X	3801	-0-	-663	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	3754	-0-	-386	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
05	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
*06	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

01	4371 X	4023	-0-	-348	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
02	3836 X	3656	-0-	-180	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
03	4216 X	3998	-0-	-218	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
04	4050 X	3758	-0-	-292	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
05	4185 X	3859	-0-	-326	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
06	3930 X	3715	-0-	-215	-0-	3715	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

01	4681 X	4391	-0-	-290	-0-	4391	2			Y	-0-					-0-
02	4032 X	3882	-0-	-150	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
03	4402 X	3643	-0-	-759	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
04	4260 X	4259	-0-	-1	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-
05	4402 X	4203	-0-	-199	-0-	4203	2			Y	-0-					-0-
06	4260 X	4212	-0-	-48	-0-	4212	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

01	5859 X	5361	-0-	-498	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
02	5292 X	4628	-0-	-664	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
03	5704 X	5251	-0-	-453	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
04	5520 X	4966	-0-	-554	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
05	5704 X	5469	-0-	-235	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
*06	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	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 #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 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
01	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			Y	-0-					-0-
02	7756	X	4166	-0-	-3590	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
03	8587	X	2948	-0-	-5639	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
04	7710	X	6446	-0-	-1264	-0-	6446	2			Y	-0-					-0-
05	7750	X	7179	-0-	-571	-0-	7179	2			Y	-0-					-0-
*06	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

01	7688	X	6799	-0-	-889	-0-	6799	2			Y	-0-					-0-
02	6860	X	6081	-0-	-779	-0-	6081	2			Y	-0-					-0-
03	7595	X	6401	-0-	-1194	-0-	6401	2			Y	-0-					-0-
04	7230	X	5815	-0-	-1415	-0-	5815	2			Y	-0-					-0-
05	7471	X	6592	-0-	-879	-0-	6592	2			Y	-0-					-0-
06	6570	X	6356	-0-	-214	-0-	6356	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

01	5022	X	4549	-0-	-473	-0-	4549	2			N	-0-					97
02	4536	X	4267	-0-	-269	-0-	4267	2			N	-0-					97
03	5022	X	4624	-0-	-398	-0-	4624	2			N	-0-					97
04	4860	X	4420	-0-	-440	-0-	4329	2	91	9	N	83	180	1			-0-
05	4712	X	4464	-0-	-248	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4287	-0-	-273	-0-	4287	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

01	7905	X	6363	-0-	-1542	-0-	6363	2			Y	-0-					-0-
02	6188	X	4558	-0-	-1630	-0-	4558	2			Y	-0-					-0-
03	6851	X	6140	-0-	-711	-0-	6140	2			Y	-0-					-0-
04	6630	X	5977	-0-	-653	-0-	5977	2			Y	-0-					-0-
05	6851	X	5635	-0-	-1216	-0-	5635	2			Y	-0-					-0-
06	6150	X	5888	-0-	-262	-0-	5888	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	4128	-0-	-716	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	4530	-0-	-833	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4496	-0-	-484	-0-	4496	2			Y	-0-					-0-
05	4867	X	4464	-0-	-403	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-
06	4620	X	4385	-0-	-235	-0-	4385	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

01	5177	X	4848	-0-	-329	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4281	-0-	-339	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4896	-0-	-219	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4620	-0-	-330	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4724	-0-	-360	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4535	-0-	-205	-0-	4535	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

01	3813	X	941	-0-	-2872	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	1791	-0-	-1625	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
03	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	902	-0-	-1950	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	928	-0-	-2852	-0-	928	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 #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 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
01	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2		Y	-0-			-0-
02	6524 X	6024	-0-	-500	-0-	6024	2		Y	-0-			-0-
03	7161 X	6510	-0-	-651	-0-	6510	2		Y	-0-			-0-
04	6750 X	5154	-0-	-1596	-0-	5154	2		Y	-0-			-0-
05	6913 X	6484	-0-	-429	-0-	6484	2		Y	-0-			-0-
06	6570 X	5471	-0-	-1099	-0-	5471	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

01	2945 X	2360	-0-	-585	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
02	2520 N	2383	-0-	-137	-0-	2383	2		N	-0-			-0-
03	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
04	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		N	-0-			-0-
05	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2		N	-0-			-0-
*06	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

01	3596 X	2551	-0-	-1045	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
02	3248 X	2973	-0-	-275	-0-	2973	2		N	-0-			-0-
03	3596 X	3331	-0-	-265	-0-	3331	2		N	-0-			-0-
04	3480 X	3401	-0-	-79	-0-	3401	2		N	-0-			-0-
05	3472 X	3042	-0-	-430	-0-	3042	2		N	-0-			-0-
06	3210 X	2979	-0-	-231	-0-	2979	2		N	-0-			-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

01	3844 X	3674	-0-	-170	-0-	3674	2		N	-0-			-0-
02	3472 X	3018	-0-	-454	-0-	3018	2		N	-0-			-0-
03	3844 X	3685	-0-	-159	-0-	3685	2		N	-0-			-0-
04	3720 X	3118	-0-	-602	-0-	3118	2		N	-0-			-0-
05	3844 X	2994	-0-	-850	-0-	2994	2		N	-0-			-0-
06	3570 X	3241	-0-	-329	-0-	3241	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

01	3658 X	2420	-0-	-1238	-0-	2420	2		N	-0-			-0-
02	3304 X	2812	-0-	-492	-0-	2812	2		N	-0-			-0-
03	3627 X	2614	-0-	-1013	-0-	2614	2		N	-0-			-0-
04	3480 X	2072	-0-	-1408	-0-	2072	2		N	-0-			-0-
05	3503 X	1592	-0-	-1911	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
06	3000 X	2072	-0-	-928	-0-	2072	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

01	5921 X	5882	-0-	-39	-0-	5882	2		Y	-0-			-0-
02	5264 X	5202	-0-	-62	-0-	5202	2		Y	-0-			-0-
03	5828 X	5426	-0-	-402	-0-	5426	2		Y	-0-			-0-
04	5640 X	4966	-0-	-674	-0-	4966	2		Y	-0-			-0-
05	5828 X	5135	-0-	-693	-0-	5135	2		Y	-0-			-0-
06	5640 X	4971	-0-	-669	-0-	4971	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

01	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2		Y	-0-			-0-
02	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2		Y	-0-			-0-
03	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2		Y	-0-			-0-
04	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2		Y	-0-			-0-
05	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2		Y	-0-			-0-
*06	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 235575 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2509	-0-	-219	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2413	-0-	-79	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2398	-0-	-516	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2360	-0-	-70	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2277	-0-	-389	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
*06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

01	7347	X	6665	-0-	-682	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6137	-0-	-415	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6667	-0-	-432	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6357	-0-	-333	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6546	-0-	-274	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6426	-0-	-144	-0-	6426	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

01	18414	X	11416	-0-	-6998	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
02	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9848	-0-	-320	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9245	-0-	-595	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9121	-0-	-1047	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	7647	-0-	-2193	-0-	7647	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341

01	2976	N	2785	-0-	-191	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
02	2548	N	2395	-0-	-153	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
03	2852	N	2763	-0-	-89	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
04	2700	N	2461	-0-	-239	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2329	-0-	-337	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
06	2670	N	2264	-0-	-406	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	854	-0-	-665	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
*06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

01	5239	X	4955	-0-	-284	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4472	-0-	-568	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4915	-0-	-125	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4643	-0-	-565	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5115	-0-	-285	-0-	5115	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

01	4805	X	3545	-0-	-1260	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
02	4256	X	4176	-0-	-80	-0-	4176	2			Y	-0-					-0-
03	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4288	-0-	-152	-0-	4288	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	3908	-0-	-742	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-
06	4620	X	4129	-0-	-491	-0-	4129	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 #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 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
01	6603	X	6110	-0-	-493	-0-	6110	2			Y	-0-					-0-
02	5796	X	5485	-0-	-311	-0-	5485	2			Y	-0-					-0-
03	6293	X	5135	-0-	-1158	-0-	5135	2			Y	-0-					-0-
04	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			Y	-0-					-0-
05	6293	X	6151	-0-	-142	-0-	6151	2			Y	-0-					-0-
*06	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3449	-0-	-54	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3316	-0-	-194	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3294	-0-	-426	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3190	-0-	-410	-0-	3190	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

01	4774	X	4160	-0-	-614	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4351	-0-	-82	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4217	-0-	-73	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4261	-0-	-172	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4255	-0-	-35	-0-	4255	2			N	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094

01	4402	X	3973	-0-	-429	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3622	-0-	-326	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4101	-0-	-53	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3733	-0-	-227	-0-	3733	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

01	4309	X	3956	-0-	-353	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3259	-0-	-773	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3827	-0-	-482	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4004	-0-	-166	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3944	-0-	-24	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3413	-0-	-427	-0-	3413	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

01	6262	X	6188	-0-	-74	-0-	6188	2			Y	-0-					-0-
02	5516	X	5431	-0-	-85	-0-	5431	2			Y	-0-					-0-
03	5611	X	5392	-0-	-219	-0-	5392	2			Y	-0-					-0-
04	5910	X	5140	-0-	-770	-0-	5140	2			Y	-0-					-0-
05	6107	X	5025	-0-	-1082	-0-	5025	2			Y	-0-					-0-
06	5910	X	4705	-0-	-1205	-0-	4705	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

01	1984	N	1858	-0-	-126	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
*06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 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
01	4340 X	3616	-0-	-724	-0-	3616	2		Y	-0-			-0-
02	4144 X	4108	-0-	-36	-0-	4108	2		Y	-0-			-0-
03	4588 X	4056	-0-	-532	-0-	4056	2		Y	-0-			-0-
04	4440 X	3053	-0-	-1387	-0-	3053	2		Y	-0-			-0-
05	4588 X	3782	-0-	-806	-0-	3782	2		Y	-0-			-0-
06	4410 X	3048	-0-	-1362	-0-	3048	2		Y	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

01	3596 X	2237	-0-	-1359	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
02	3248 X	3099	-0-	-149	-0-	3099	2		N	-0-			-0-
03	3410 X	3370	-0-	-40	-0-	3370	2		N	-0-			-0-
04	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2		N	-0-			-0-
05	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2		N	-0-			-0-
*06	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2		N	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

01	3689 X	3043	-0-	-646	-0-	3043	2		N	-0-			-0-
02	3332 X	3103	-0-	-229	-0-	3103	2		N	-0-			-0-
03	3565 X	3291	-0-	-274	-0-	3291	2		N	-0-			-0-
04	3450 X	3344	-0-	-106	-0-	3344	2		N	-0-			-0-
05	3472 X	3082	-0-	-390	-0-	3082	2		N	-0-			-0-
06	3330 X	3024	-0-	-306	-0-	3024	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

01	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2		N	-0-			105
02	3360 X	2938	-0-	-422	-0-	2938	2		N	-0-			105
03	3813 X	3362	-0-	-451	-0-	3362	2		N	-0-			105
04	3690 X	3360	-0-	-330	-0-	3360	2		N	-0-			105
05	3813 X	3401	-0-	-412	-0-	3401	2		N	-0-			105
06	3450 X	3435	-0-	-15	-0-	3435	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

01	4030 X	3182	-0-	-848	-0-	3182	2		N	-0-			-0-
02	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2		N	-0-			-0-
03	3720 X	2380	-0-	-1340	-0-	2380	2		N	-0-			-0-
04	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2		N	-0-			-0-
05	3720 X	3607	-0-	-113	-0-	3607	2		N	-0-			-0-
06	3600 X	3497	-0-	-103	-0-	3497	2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

01	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2		Y	-0-			-0-
02	6020 X	6018	-0-	-2	-0-	6018	2		Y	-0-			-0-
03	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2		Y	-0-			-0-
04	6450 X	6382	-0-	-68	-0-	6382	2		Y	-0-			-0-
05	6665 X	6494	-0-	-171	-0-	6494	2		Y	-0-			-0-
06	6450 X	6264	-0-	-186	-0-	6264	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

01	2604 X	2163	-0-	-441	-0-	2163	2		Y	-0-			-0-
02	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		Y	-0-			-0-
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2		Y	-0-			-0-
04	2100 N	1890	-0-	-210	-0-	1890	2		Y	-0-			-0-
05	2325 N	1371	-0-	-954	-0-	1371	2		Y	-0-			-0-
06	2250 N	2033	-0-	-217	-0-	2033	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

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

FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878

01	5084 X	4938	-0-	-146	-0-	4938	2		N	-0-			-0-
02	4564 X	4023	-0-	-541	-0-	4023	2		N	-0-			-0-
03	4743 X	4048	-0-	-695	-0-	4048	2		N	-0-			-0-
04	4770 X	4380	-0-	-390	-0-	4380	2		N	-0-			-0-
05	4929 X	4039	-0-	-890	-0-	4039	2		N	-0-			-0-
06	4770 X	4007	-0-	-763	-0-	4007	2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

01	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2		N	-0-			-0-
02	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2		N	-0-			-0-
03	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2		N	-0-			-0-
04	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2		N	-0-			-0-
05	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2		N	-0-			-0-
06	4380 X	4176	-0-	-204	-0-	4176	2		N	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

01	3286 X	2093	-0-	-1193	-0-	2093	2		Y	-0-			-0-
02	2856 X	2847	-0-	-9	-0-	2847	2		Y	-0-			-0-
03	3162 X	2870	-0-	-292	-0-	2870	2		Y	-0-			-0-
04	3060 X	2903	-0-	-157	-0-	2903	2		Y	-0-			-0-
05	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2		Y	-0-			-0-
06	3060 X	2688	-0-	-372	-0-	2688	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

01	3751 X	3180	-0-	-571	-0-	3180	2		N	-0-			-0-
02	3192 X	2565	-0-	-627	-0-	2565	2		N	-0-			-0-
03	3534 X	3170	-0-	-364	-0-	3170	2		N	-0-			-0-
04	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2		N	-0-			-0-
05	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2		N	-0-			-0-
*06	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2		N	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

01	6758 X	4076	-0-	-2682	-0-	4076	2		N	-0-			-0-
02	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2		N	-0-			-0-
03	4774 X	4525	-0-	-249	-0-	4525	2		N	-0-			-0-
04	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2		N	-0-			-0-
05	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2		N	-0-			-0-
*06	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

01	8928 X	8258	-0-	-670	-0-	8258	2		Y	-0-			-0-
02	8512 X	7282	-0-	-1230	-0-	7282	2		Y	-0-			-0-
03	9424 X	8914	-0-	-510	-0-	8914	2		Y	-0-			-0-
04	9120 X	8206	-0-	-914	-0-	8206	2		Y	-0-			-0-
05	9424 X	8101	-0-	-1323	-0-	8101	2		Y	-0-			-0-
06	8640 X	7892	-0-	-748	-0-	7892	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 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
01	3813	X	3539	-0-	-274	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	3164	-0-	-84	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			Y	-0-					-0-
04	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			Y	-0-					-0-
*06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

01	7595	X	7355	-0-	-240	-0-	7355	2			Y	-0-					-0-
02	6832	X	6321	-0-	-511	-0-	6321	2			Y	-0-					-0-
03	7471	X	7031	-0-	-440	-0-	7031	2			Y	-0-					-0-
04	7230	X	6560	-0-	-670	-0-	6560	2			Y	-0-					-0-
05	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	2			Y	-0-					-0-
*06	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

01	7533	X	7018	-0-	-515	-0-	7018	2			Y	-0-					-0-
02	6972	X	6270	-0-	-702	-0-	6270	2			Y	-0-					-0-
03	7533	X	6373	-0-	-1160	-0-	6373	2			Y	-0-					-0-
04	7200	X	6595	-0-	-605	-0-	6595	2			Y	-0-					-0-
05	7192	X	6870	-0-	-322	-0-	6870	2			Y	-0-					-0-
06	6780	X	6518	-0-	-262	-0-	6518	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

01	1829	N	1313	-0-	-516	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1439	-0-	-73	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1504	-0-	-56	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

01	7564	X	7243	-0-	-321	-0-	7243	2			Y	-0-					-0-
02	6832	X	6554	-0-	-278	-0-	6554	2			Y	-0-					-0-
03	7564	X	7184	-0-	-380	-0-	7184	2			Y	-0-					-0-
04	7320	X	6896	-0-	-424	-0-	6896	2			Y	-0-					-0-
05	7564	X	7206	-0-	-358	-0-	7206	2			Y	-0-					-0-
06	7020	X	6952	-0-	-68	-0-	6952	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

01	6789	X	6559	-0-	-230	-0-	6559	2			Y	-0-					-0-
02	6468	X	5687	-0-	-781	-0-	5687	2			Y	-0-					-0-
03	7130	X	6314	-0-	-816	-0-	6314	2			Y	-0-					-0-
04	6900	X	5135	-0-	-1765	-0-	5135	2			Y	-0-					-0-
05	7130	X	5527	-0-	-1603	-0-	5527	2			Y	-0-					-0-
*06	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

01	1705	N	1547	-0-	-158	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1262	-0-	-194	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2		Y	-0-			-0-
02	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2		Y	-0-			-0-
03	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2		Y	-0-			-0-
04	3240 X	3216	-0-	-24	-0-	3216	2		Y	-0-			-0-
05	3348 X	3286	-0-	-62	-0-	3286	2		Y	-0-			-0-
06	3240 X	3116	-0-	-124	-0-	3116	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

01	4588 X	4318	-0-	-270	-0-	4318	2		N	-0-			-0-
02	4116 X	2692	-0-	-1424	-0-	2692	2		N	-0-			-0-
03	4557 X	4355	-0-	-202	-0-	4355	2		N	-0-			-0-
04	4410 X	3913	-0-	-497	-0-	3913	2		N	-0-			-0-
05	4557 X	3659	-0-	-898	-0-	3659	2		N	-0-			-0-
06	4200 X	3261	-0-	-939	-0-	3261	2		N	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

01	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
02	1148 N	1068	-0-	-80	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
04	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
05	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
06	1230 N	1140	-0-	-90	-0-	1140	2		N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

01	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
02	4844 X	3722	-0-	-1122	-0-	3722	2		N	-0-			-0-
03	4247 X	2726	-0-	-1521	-0-	2726	2		N	-0-			-0-
04	3810 X	1912	-0-	-1898	-0-	1912	2		N	-0-			-0-
05	4123 X	1812	-0-	-2311	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
06	3990 X	3482	-0-	-508	-0-	3482	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

01	3999 X	3423	-0-	-576	-0-	3423	2		N	-0-			-0-
02	4032 X	3513	-0-	-519	-0-	3513	2		N	-0-			-0-
03	4433 X	3599	-0-	-834	-0-	3599	2		N	-0-			-0-
04	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2		N	-0-			-0-
05	4030 X	3941	-0-	-89	-0-	3941	2		N	-0-			-0-
06	3750 X	3727	-0-	-23	-0-	3727	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

01	2573 X	2172	-0-	-401	-0-	2172	2		N	-0-			-0-
02	2184 X	2022	-0-	-162	-0-	2022	2		N	-0-			-0-
03	2418 X	2106	-0-	-312	-0-	2106	2		N	-0-			-0-
04	2100 N	1962	-0-	-138	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
05	2232 N	1968	-0-	-264	-0-	1968	2		N	-0-			-0-
06	2040 N	1841	-0-	-199	-0-	1841	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

01	4619 X	4320	-0-	-299	-0-	4320	2		N	-0-			-0-
02	3892 X	3752	-0-	-140	-0-	3752	2		N	-0-			-0-
03	4309 X	4079	-0-	-230	-0-	4079	2		N	-0-			-0-
04	4170 X	3903	-0-	-267	-0-	3903	2		N	-0-			-0-
05	4309 X	4164	-0-	-145	-0-	4164	2		N	-0-			-0-
06	4170 X	4032	-0-	-138	-0-	4032	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 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
01	4774 X	3816	-0-	-958	-0-	3816	2		Y	-0-			-0-
02	4312 X	3137	-0-	-1175	-0-	3137	2		Y	-0-			-0-
03	4464 X	2660	-0-	-1804	-0-	2660	2		Y	-0-			-0-
04	4320 X	3983	-0-	-337	-0-	3983	2		Y	-0-			-0-
05	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2		Y	-0-			-0-
*06	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

01	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2		N	-0-			-0-
02	3752 X	3748	-0-	-4	-0-	3748	2		N	-0-			-0-
03	4092 X	3947	-0-	-145	-0-	3947	2		N	-0-			-0-
04	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2		N	-0-			-0-
05	4154 X	4141	-0-	-13	-0-	4141	2		N	-0-			-0-
06	4020 X	3840	-0-	-180	-0-	3840	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

01	7285 X	6911	-0-	-374	-0-	6911	2		N	-0-			-0-
02	6468 X	5025	-0-	-1443	-0-	5025	2		N	-0-			-0-
03	7006 X	6995	-0-	-11	-0-	6995	2		N	-0-			-0-
04	6690 X	5929	-0-	-761	-0-	5929	2		N	-0-			-0-
05	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2		N	-0-			-0-
*06	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

01	6045 X	5709	-0-	-336	-0-	5709	2		Y	-0-			-0-
02	5460 X	5200	-0-	-260	-0-	5200	2		Y	-0-			-0-
03	6014 X	5623	-0-	-391	-0-	5623	2		Y	-0-			-0-
04	5670 X	5536	-0-	-134	-0-	5536	2		Y	-0-			-0-
05	5766 X	5724	-0-	-42	-0-	5724	2		Y	-0-			-0-
06	5580 X	5425	-0-	-155	-0-	5425	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

01	6324 X	5778	-0-	-546	-0-	5778	2		Y	-0-			-0-
02	6048 X	4119	-0-	-1929	-0-	4119	2		Y	-0-			-0-
03	6696 X	6363	-0-	-333	-0-	6363	2		Y	-0-			-0-
04	6480 X	6101	-0-	-379	-0-	6101	2		Y	-0-			-0-
05	6324 X	5414	-0-	-910	-0-	5414	2		Y	-0-			-0-
06	6150 X	5353	-0-	-797	-0-	5353	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

01	5301 X	4762	-0-	-539	-0-	4762	2		N	-0-			-0-
02	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2		N	-0-			-0-
03	4712 X	4685	-0-	-27	-0-	4685	2		N	-0-			-0-
04	4560 X	4362	-0-	-198	-0-	4362	2		N	-0-			-0-
05	4712 X	4605	-0-	-107	-0-	4605	2		N	-0-			-0-
06	4560 X	4356	-0-	-204	-0-	4356	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

01	3131 X	2330	-0-	-801	-0-	2330	2		N	-0-			29
02	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2		N	-0-			29
03	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2		N	-0-			29
04	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2		N	-0-			29
05	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2		N	-0-			29
*06	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2		N	-0-			29

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924

01	2852 X	2691	-0-	-161	-0-	2691	2		N	-0-			-0-
02	2800 X	2450	-0-	-350	-0-	2450	2		N	-0-			-0-
03	3007 X	2442	-0-	-565	-0-	2442	2		N	-0-			-0-
04	2820 X	2232	-0-	-588	-0-	2232	2		N	-0-			-0-
05	2728 N	1969	-0-	-759	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
06	2370 N	2334	-0-	-36	-0-	2334	2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

01	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2		Y	-0-			-0-
02	3388 X	3130	-0-	-258	-0-	3130	2		Y	-0-			-0-
03	3751 X	3341	-0-	-410	-0-	3341	2		Y	-0-			-0-
04	3630 X	3046	-0-	-584	-0-	3046	2		Y	-0-			-0-
05	3751 X	3325	-0-	-426	-0-	3325	2		Y	-0-			-0-
06	3630 X	3197	-0-	-433	-0-	3197	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		Y	-0-			-0-
02	1316 N	841	-0-	-475	-0-	841	2		Y	-0-			-0-
03	1550 N	1422	-0-	-128	-0-	1422	2		Y	-0-			-0-
04	1500 N	380	-0-	-1120	-0-	380	2		Y	-0-			-0-
05	930 N	375	-0-	-555	-0-	375	2		Y	-0-			-0-
06	1380 N	221	-0-	-1159	-0-	221	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

01	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2		Y	-0-			-0-
02	6468 X	4678	-0-	-1790	-0-	4678	2		Y	-0-			-0-
03	6448 X	4747	-0-	-1701	-0-	4747	2		Y	-0-			-0-
04	6240 X	4210	-0-	-2030	-0-	4210	2		Y	-0-			-0-
05	6138 X	5481	-0-	-657	-0-	5481	2		Y	-0-			-0-
06	5490 X	4740	-0-	-750	-0-	4740	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

01	3100 N	3717	-0-	617	617	3717	2		Y	-0-			-0-
02	2295 N	1678	-0-	-617	-0-	1678	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	3929	-0-	829	829	3929	2		Y	-0-			-0-
04	4063 X	3234	-0-	-829	-0-	3234	2		Y	-0-			-0-
05	2108 X	1928	-0-	-180	-0-	1928	2		Y	-0-			-0-
06	2040 X	1934	-0-	-106	-0-	1934	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

01	7099 X	4630	-0-	-2469	-0-	4630	2		Y	-0-			-0-
02	6216 X	4184	-0-	-2032	-0-	4184	2		Y	-0-			-0-
03	6882 X	4346	-0-	-2536	-0-	4346	2		Y	-0-			-0-
04	6660 X	4519	-0-	-2141	-0-	4519	2		Y	-0-			-0-
05	5053 X	4535	-0-	-518	-0-	4535	2		Y	-0-			-0-
06	4470 X	4250	-0-	-220	-0-	4250	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014 X	5598	-0-	-416	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
02	5488 X	4953	-0-	-535	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
03	5921 X	5420	-0-	-501	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
04	5580 X	5129	-0-	-451	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
05	5704 X	5227	-0-	-477	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
06	5430 X	5115	-0-	-315	-0-	5115	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

01	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-
02	3416 X	3073	-0-	-343	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
03	3782 X	2755	-0-	-1027	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
04	3660 X	2564	-0-	-1096	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
05	3782 X	3389	-0-	-393	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
06	3480 X	3242	-0-	-238	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

01	2852 X	1979	-0-	-873	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
02	2268 X	1723	-0-	-545	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
03	1953 X	1946	-0-	-7	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
04	1920 X	1881	-0-	-39	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
05	1922 N	1546	-0-	-376	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
06	1890 N	1055	-0-	-835	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692

01	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
02	3444 X	3047	-0-	-397	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
03	3751 X	3523	-0-	-228	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
04	3630 X	3340	-0-	-290	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	3267	-0-	-422	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
06	3420 X	2958	-0-	-462	-0-	2958	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

01	3348 X	2933	-0-	-415	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
02	2968 X	2611	-0-	-357	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	3000	-0-	-131	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2864	-0-	-166	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	2928	-0-	-172	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
06	2910 X	2659	-0-	-251	-0-	2659	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

01	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
02	4032 X	3847	-0-	-185	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
03	4464 X	4463	-0-	-1	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
04	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
05	4464 X	4189	-0-	-275	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
06	4320 X	4089	-0-	-231	-0-	4089	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

01	6851 X	6403	-0-	-448	-0-	6403	2			Y	-0-					-0-
02	6048 X	5470	-0-	-578	-0-	5470	2			Y	-0-					-0-
03	6355 X	5143	-0-	-1212	-0-	5143	2			Y	-0-					-0-
04	6210 X	5766	-0-	-444	-0-	5766	2			Y	-0-					-0-
05	6417 X	6398	-0-	-19	-0-	6398	2			Y	-0-					-0-
06	6210 X	6163	-0-	-47	-0-	6163	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 #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 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
01	6944 X	6547	-0-	-397	-0-	6547 2		Y	-0-			-0-
02	5824 X	5760	-0-	-64	-0-	5760 2		Y	-0-			-0-
03	6448 X	6313	-0-	-135	-0-	6313 2		Y	-0-			-0-
04	6240 X	6218	-0-	-22	-0-	6218 2		Y	-0-			-0-
05	6448 X	5841	-0-	-607	-0-	5841 2		Y	-0-			-0-
06	6240 X	5528	-0-	-712	-0-	5528 2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

01	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648 2		N	-0-			-0-
02	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097 2		N	-0-			-0-
03	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770 2		N	-0-			-0-
04	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367 2		N	-0-			-0-
05	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 2		N	-0-			-0-
06	3000 X	2656	-0-	-344	-0-	2656 2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

01	4557 X	3910	-0-	-647	-0-	3910 2		N	-0-			-0-
02	4116 X	3486	-0-	-630	-0-	3486 2		N	-0-			-0-
03	4526 X	3680	-0-	-846	-0-	3680 2		N	-0-			-0-
04	4380 X	3234	-0-	-1146	-0-	3234 2		N	-0-			-0-
05	4371 X	3759	-0-	-612	-0-	3759 2		N	-0-			-0-
06	3780 X	3287	-0-	-493	-0-	3287 2		N	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

01	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886 2		N	-0-			-0-
02	5068 X	4983	-0-	-85	-0-	4983 2		N	-0-			-0-
03	5549 X	5169	-0-	-380	-0-	5169 2		N	-0-			-0-
04	5430 X	5076	-0-	-354	-0-	5076 2		N	-0-			-0-
05	5611 X	5253	-0-	-358	-0-	5253 2		N	-0-			-0-
06	5430 X	4942	-0-	-488	-0-	4942 2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

01	4061 X	3496	-0-	-565	-0-	3496 2		Y	-0-			-0-
02	3528 X	3152	-0-	-376	-0-	3152 2		Y	-0-			-0-
03	3782 X	3458	-0-	-324	-0-	3458 2		Y	-0-			-0-
04	3390 X	3346	-0-	-44	-0-	3346 2		Y	-0-			-0-
05	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 2		Y	-0-			-0-
*06	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

01	5394 X	2617	-0-	-2777	-0-	2617 2		Y	-0-			-0-
02	4872 X	2976	-0-	-1896	-0-	2976 2		Y	-0-			-0-
03	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147 2		Y	-0-			-0-
04	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7582 2		Y	-0-			-0-
05	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	8568 2		Y	-0-			-0-
06	5310 X	4906	-0-	-404	-0-	4906 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

01	1488 X	1140	-0-	-348	-0-	1140 2		N	-0-			-0-
02	1204 N	965	-0-	-239	-0-	965 2		N	-0-			-0-
03	1302 N	1009	-0-	-293	-0-	1009 2		N	-0-			-0-
04	1110 N	973	-0-	-137	-0-	973 2		N	-0-			-0-
05	1054 N	168	-0-	-886	-0-	168 2		N	-0-			-0-
*06	3000 N	3187	-0-	187	187	3187 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 #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874 X	7562	-0-	-312	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
02	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
03	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
04	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
05	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
*06	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	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

01	4247 X	3905	-0-	-342	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
02	3696 X	3321	-0-	-375	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
03	4092 X	3709	-0-	-383	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
04	3900 X	3685	-0-	-215	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-
05	4030 X	3699	-0-	-331	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
06	3780 X	3540	-0-	-240	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

01	4340 X	3985	-0-	-355	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
02	3696 X	3522	-0-	-174	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
03	4092 X	4077	-0-	-15	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
04	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	3894	-0-	-198	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
06	3960 X	3898	-0-	-62	-0-	3898	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712

01	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
02	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
03	4402 X	4310	-0-	-92	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
04	4260 X	4082	-0-	-178	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
05	4402 X	4353	-0-	-49	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
06	4260 X	4071	-0-	-189	-0-	4071	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

01	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			Y	-0-					-0-
02	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			Y	-0-					-0-
03	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			Y	-0-					-0-
04	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			Y	-0-					-0-
05	4867 X	4208	-0-	-659	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
06	4710 X	4557	-0-	-153	-0-	4557	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

01	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			Y	-0-					-0-
02	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			Y	-0-					-0-
03	6107 X	5393	-0-	-714	-0-	5393	2			Y	-0-					-0-
04	5910 X	4905	-0-	-1005	-0-	4905	2			Y	-0-					-0-
05	6107 X	4483	-0-	-1624	-0-	4483	2			Y	-0-					-0-
06	5910 X	2849	-0-	-3061	-0-	2849	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

01	5704 X	5178	-0-	-526	-0-	5178	2			Y	-0-					-0-
02	5264 X	4637	-0-	-627	-0-	4637	2			Y	-0-					-0-
03	5828 X	5178	-0-	-650	-0-	5178	2			Y	-0-					-0-
04	5010 X	4973	-0-	-37	-0-	4973	2			Y	-0-					-0-
05	5177 X	4840	-0-	-337	-0-	4840	2			Y	-0-					-0-
06	5010 X	4971	-0-	-39	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12834 X	8559	-0-	-4275	-0-	8559	2	Y	-0-			-0-
02	11564 X	7132	-0-	-4432	-0-	7132	2	Y	-0-			-0-
03	10633 X	7576	-0-	-3057	-0-	7576	2	Y	-0-			-0-
04	8730 X	7009	-0-	-1721	-0-	7009	2	Y	-0-			-0-
05	9021 X	6525	-0-	-2496	-0-	6525	2	Y	-0-			-0-
06	8280 X	6607	-0-	-1673	-0-	6607	2	Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

01	8091 X	7446	-0-	-645	-0-	7446	2	Y	-0-			-0-
02	7084 X	6732	-0-	-352	-0-	6732	2	Y	-0-			-0-
03	7843 X	7119	-0-	-724	-0-	7119	2	Y	-0-			-0-
04	7590 X	6543	-0-	-1047	-0-	6543	2	Y	-0-			-0-
05	7533 X	7372	-0-	-161	-0-	7372	2	Y	-0-			-0-
06	7200 X	6191	-0-	-1009	-0-	6191	2	Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

01	4681 X	4227	-0-	-454	-0-	4227	2	Y	-0-			-0-
02	4004 X	3331	-0-	-673	-0-	3331	2	Y	-0-			-0-
03	4340 X	3546	-0-	-794	-0-	3546	2	Y	-0-			-0-
04	4080 X	3738	-0-	-342	-0-	3738	2	Y	-0-			-0-
05	4216 X	3868	-0-	-348	-0-	3868	2	Y	-0-			-0-
06	4080 X	3901	-0-	-179	-0-	3901	2	Y	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590

01	4247 X	3832	-0-	-415	-0-	3832	2	Y	-0-			-0-
02	3556 X	3302	-0-	-254	-0-	3302	2	Y	-0-			-0-
03	3937 X	3212	-0-	-725	-0-	3212	2	Y	-0-			-0-
04	3810 X	3253	-0-	-557	-0-	3253	2	Y	-0-			-0-
05	3844 X	3257	-0-	-587	-0-	3257	2	Y	-0-			-0-
06	3720 X	2428	-0-	-1292	-0-	2428	2	Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

01	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	9732	2	N	-0-			-0-
02	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2	N	-0-			-0-
03	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2	N	-0-			-0-
04	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2	N	-0-			-0-
05	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2	N	-0-			-0-
*06	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	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

01	6417 X	6201	-0-	-216	-0-	6201	2	Y	-0-			-0-
02	6916 X	5641	-0-	-1275	-0-	5641	2	Y	-0-			-0-
03	6231 X	5689	-0-	-542	-0-	5689	2	Y	-0-			-0-
04	6000 X	4852	-0-	-1148	-0-	4852	2	Y	-0-			-0-
05	6231 X	4972	-0-	-1259	-0-	4972	2	Y	-0-			-0-
06	6030 X	5133	-0-	-897	-0-	5133	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

01	5828 X	5603	-0-	-225	-0-	5603	2	Y	-0-			-0-
02	5236 X	5034	-0-	-202	-0-	5034	2	Y	-0-			-0-
03	5673 X	5453	-0-	-220	-0-	5453	2	Y	-0-			-0-
04	5490 X	5126	-0-	-364	-0-	5126	2	Y	-0-			-0-
05	5673 X	5182	-0-	-491	-0-	5182	2	Y	-0-			-0-
06	5430 X	4773	-0-	-657	-0-	4773	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5616	-0-	-677	-0-	5616	2			Y	-0-					-0-
02	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			Y	-0-					-0-
03	6045	X	5802	-0-	-243	-0-	5802	2			Y	-0-					-0-
04	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			Y	-0-					-0-
05	6107	X	5453	-0-	-654	-0-	5453	2			Y	-0-					-0-
06	5910	X	5643	-0-	-267	-0-	5643	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

01	4433	X	2932	-0-	-1501	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3175	-0-	-773	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	3516	-0-	-824	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			Y	-0-					-0-
05	4340	X	2639	-0-	-1701	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
*06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

01	7378	X	6719	-0-	-659	-0-	6719	2			Y	-0-					-0-
02	7196	X	6773	-0-	-423	-0-	6773	2			Y	-0-					-0-
03	7688	X	6995	-0-	-693	-0-	6995	2			Y	-0-					-0-
04	7440	X	7053	-0-	-387	-0-	7053	2			Y	-0-					-0-
05	7502	X	6502	-0-	-1000	-0-	6502	2			Y	-0-					-0-
06	7260	X	7061	-0-	-199	-0-	7061	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

01	3534	X	3311	-0-	-223	-0-	3311	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	2846	-0-	-570	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3489	-0-	-231	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3014	-0-	-376	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

01	2449	X	1661	-0-	-788	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2235	-0-	-453	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2580	-0-	-396	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2121	-0-	-759	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
05	2480	X	1460	-0-	-1020	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
06	2490	X	1208	-0-	-1282	-0-	1208	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

01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	1693	-0-	-491	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	2019	-0-	-306	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	1762	-0-	-578	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
*06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

01	4061	X	2646	-0-	-1415	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
02	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3609	-0-	509	509	3609	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3002	-0-	2	511	3002	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 #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7998 X	7580	-0-	-418	-0-	7580	2		Y	-0-			-0-
02	6944 X	6094	-0-	-850	-0-	6094	2		Y	-0-			-0-
03	7688 X	7348	-0-	-340	-0-	7348	2		Y	-0-			-0-
04	7440 X	7314	-0-	-126	-0-	7314	2		Y	-0-			-0-
05	7595 X	7260	-0-	-335	-0-	7260	2		Y	-0-			-0-
06	7350 X	6431	-0-	-919	-0-	6431	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

01	5301 X	4070	-0-	-1231	-0-	4070	2		Y	-0-			-0-
02	4648 X	3518	-0-	-1130	-0-	3518	2		Y	-0-			-0-
03	4898 X	3614	-0-	-1284	-0-	3614	2		Y	-0-			-0-
04	4740 X	3815	-0-	-925	-0-	3815	2		Y	-0-			-0-
05	4898 X	4592	-0-	-306	-0-	4592	2		Y	-0-			-0-
*06	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

01	3999 X	3759	-0-	-240	-0-	3759	2		N	-0-			25
02	3584 X	3338	-0-	-246	-0-	3338	2		N	-0-			25
03	3906 X	3527	-0-	-379	-0-	3527	2		N	-0-			25
04	3720 X	3669	-0-	-51	-0-	3669	2		N	-0-			25
05	3813 X	2814	-0-	-999	-0-	2814	2		N	-0-			25
06	3630 X	3432	-0-	-198	-0-	3432	2		N	-0-			25

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408

01	9114 X	6178	-0-	-2936	-0-	6178	2		Y	-0-			-0-
02	7616 X	5057	-0-	-2559	-0-	5057	2		Y	-0-			-0-
03	7626 X	5489	-0-	-2137	-0-	5489	2		Y	-0-			-0-
04	6750 X	5911	-0-	-839	-0-	5911	2		Y	-0-			-0-
05	6200 X	5855	-0-	-345	-0-	5855	2		Y	-0-			-0-
*06	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

01	3596 X	3312	-0-	-284	-0-	3312	2		Y	-0-			-0-
02	2856 X	2463	-0-	-393	-0-	2463	2		Y	-0-			-0-
03	3162 X	2709	-0-	-453	-0-	2709	2		Y	-0-			-0-
04	3060 X	2726	-0-	-334	-0-	2726	2		Y	-0-			-0-
05	3162 X	2981	-0-	-181	-0-	2981	2		Y	-0-			-0-
06	3060 X	2772	-0-	-288	-0-	2772	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

01	6200 X	3499	-0-	-2701	-0-	3499	2		Y	-0-			-0-
02	4732 X	2426	-0-	-2306	-0-	2426	2		Y	-0-			-0-
03	5239 X	1975	-0-	-3264	-0-	1975	2		Y	-0-			-0-
04	4800 X	1476	-0-	-3324	-0-	1476	2		Y	-0-			-0-
05	4960 X	1282	-0-	-3678	-0-	1282	2		Y	-0-			-0-
06	3390 X	1065	-0-	-2325	-0-	1065	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

01	6293 X	5800	-0-	-493	-0-	5800	2		N	-0-			-0-
02	5572 X	5397	-0-	-175	-0-	5397	2		N	-0-			-0-
03	6169 X	5623	-0-	-546	-0-	5623	2		N	-0-			-0-
04	5970 X	5427	-0-	-543	-0-	5427	2		N	-0-			-0-
05	6169 X	5554	-0-	-615	-0-	5554	2		N	-0-			-0-
06	5790 X	5323	-0-	-467	-0-	5323	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 #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 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
01	7564	X	5484	-0-	-2080	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5823	-0-	-673	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5957	-0-	-739	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
04	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6055	-0-	-393	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5826	-0-	-414	-0-	5826	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

01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3821	-0-	821	821	3821	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3097	-0-	-95	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2995	-0-	-539	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2739	-0-	-681	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3059	-0-	-475	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2956	-0-	-464	-0-	2956	2			N	-0-					-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

01	4464	X	3695	-0-	-769	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
02	4956	X	3320	-0-	-1636	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	3397	-0-	-2090	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-
04	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-
05	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			Y	-0-					-0-
*06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

01	13330	X	9595	-0-	-3735	-0-	9595	2			Y	-0-					-0-
02	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	11972	2			Y	-0-					-0-
03	12865	X	12570	-0-	-295	-0-	12570	2			Y	-0-					-0-
04	12450	X	11714	-0-	-736	-0-	11714	2			Y	-0-					-0-
05	13113	X	11525	-0-	-1588	-0-	11525	2			Y	-0-					-0-
06	12690	X	10696	-0-	-1994	-0-	10696	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

01	4433	X	4281	-0-	-152	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3571	-0-	-433	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4078	-0-	-355	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3940	-0-	-350	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4159	-0-	-274	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3191	-0-	-949	-0-	3191	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

01	6882	X	4560	-0-	-2322	-0-	4560	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3409	-0-	-567	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-
04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			Y	-0-					-0-
05	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			Y	-0-					-0-
*06	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	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 #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			Y	-0-					-0-
02	6468 X	5563	-0-	-905	-0-	5563	2			Y	-0-					-0-
03	6975 X	6038	-0-	-937	-0-	6038	2			Y	-0-					-0-
04	6750 X	6105	-0-	-645	-0-	6105	2			Y	-0-					-0-
05	6541 X	4242	-0-	-2299	-0-	4242	2			Y	-0-					-0-
*06	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

01	4867 X	3660	-0-	-1207	-0-	3660	2			Y	-0-					-0-
02	3724 X	3320	-0-	-404	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
03	4123 X	3714	-0-	-409	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-
04	3870 X	3396	-0-	-474	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
05	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			Y	-0-					-0-
*06	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

01	8773 X	8155	-0-	-618	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
02	7700 X	7329	-0-	-371	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
03	8525 X	7759	-0-	-766	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
04	8130 X	7714	-0-	-416	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
05	8308 X	7724	-0-	-584	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
06	7890 X	7578	-0-	-312	-0-	7578	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

01	3503 X	3132	-0-	-371	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
02	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
03	3472 X	2939	-0-	-533	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
04	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
05	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
*06	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

01	5766 X	4987	-0-	-779	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
02	5180 X	4322	-0-	-858	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
03	5549 X	4230	-0-	-1319	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
04	5280 X	3694	-0-	-1586	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
05	5456 X	4407	-0-	-1049	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
06	4830 X	4428	-0-	-402	-0-	4428	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

01	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
02	7140 X	5104	-0-	-2036	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
03	7533 X	5872	-0-	-1661	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
04	6420 X	5621	-0-	-799	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
05	6634 X	5663	-0-	-971	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
06	6420 X	5438	-0-	-982	-0-	5438	2			N	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

01	8339 X	7574	-0-	-765	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
02	7000 X	5504	-0-	-1496	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
03	7688 X	6449	-0-	-1239	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
04	7320 X	6861	-0-	-459	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
05	7564 X	7390	-0-	-174	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
06	7320 X	6620	-0-	-700	-0-	6620	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 #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913 X	6643	-0-	-270	-0-	6643	2			Y	-0-					-0-
02	5712 X	5652	-0-	-60	-0-	5652	2			Y	-0-					-0-
03	6324 X	6206	-0-	-118	-0-	6206	2			Y	-0-					-0-
04	6120 X	5942	-0-	-178	-0-	5942	2			Y	-0-					-0-
05	6324 X	6013	-0-	-311	-0-	6013	2			Y	-0-					-0-
06	6120 X	5738	-0-	-382	-0-	5738	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

01	5797 X	4781	-0-	-1016	-0-	4781	2			Y	-0-					-0-
02	5096 X	4146	-0-	-950	-0-	4146	2			Y	-0-					-0-
03	5580 X	4487	-0-	-1093	-0-	4487	2			Y	-0-					-0-
04	5130 X	4333	-0-	-797	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-
05	5177 X	4996	-0-	-181	-0-	4996	2			Y	-0-					-0-
06	4620 X	4488	-0-	-132	-0-	4488	2			Y	-0-					-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

01	8897 X	8269	-0-	-628	-0-	8269	2			Y	-0-					-0-
02	7924 X	7320	-0-	-604	-0-	7320	2			Y	-0-					-0-
03	8711 X	8008	-0-	-703	-0-	8008	2			Y	-0-					-0-
04	8250 X	8064	-0-	-186	-0-	8064	2			Y	-0-					-0-
05	8277 X	7667	-0-	-610	-0-	7667	2			Y	-0-					-0-
*06	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

01	5208 X	4265	-0-	-943	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-
02	4284 X	3949	-0-	-335	-0-	3949	2			Y	-0-					-0-
03	4743 X	4505	-0-	-238	-0-	4505	2			Y	-0-					-0-
04	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			Y	-0-					-0-
05	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			Y	-0-					-0-
*06	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

01	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			Y	-0-					-0-
02	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			Y	-0-					-0-
03	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			Y	-0-					-0-
04	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			Y	-0-					-0-
05	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			Y	-0-					-0-
06	4500 X	4353	-0-	-147	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

01	6386 X	5923	-0-	-463	-0-	5923	2			Y	-0-					-0-
02	5740 X	5185	-0-	-555	-0-	5185	2			Y	-0-					-0-
03	6200 X	5749	-0-	-451	-0-	5749	2			Y	-0-					-0-
04	5910 X	5486	-0-	-424	-0-	5486	2			Y	-0-					-0-
05	5921 X	5460	-0-	-461	-0-	5460	2			Y	-0-					-0-
06	5730 X	5072	-0-	-658	-0-	5072	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 #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 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
01	2325 X	1689	-0-	-636	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
02	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-			-0-
03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-			-0-
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
05	2015 N	1803	-0-	-212	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
06	1920 N	1646	-0-	-274	-0-	1646	2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

01	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2		Y	-0-			-0-
02	4508 X	4059	-0-	-449	-0-	4059	2		Y	-0-			-0-
03	5022 X	3606	-0-	-1416	-0-	3606	2		Y	-0-			-0-
04	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2		Y	-0-			-0-
05	5022 X	4433	-0-	-589	-0-	4433	2		Y	-0-			-0-
06	4800 X	4651	-0-	-149	-0-	4651	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

01	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2		N	-0-			-0-
02	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2		N	-0-			-0-
03	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2		N	-0-			-0-
04	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2		N	-0-			-0-
05	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2		N	-0-			-0-
06	4500 X	4422	-0-	-78	-0-	4422	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

01	6076 X	4179	-0-	-1897	-0-	4179	2		Y	-0-			-0-
02	5264 X	4970	-0-	-294	-0-	4970	2		Y	-0-			-0-
03	5611 X	5201	-0-	-410	-0-	5201	2		Y	-0-			-0-
04	5130 X	4895	-0-	-235	-0-	4895	2		Y	-0-			-0-
05	5518 X	5254	-0-	-264	-0-	5254	2		Y	-0-			-0-
06	5340 X	4878	-0-	-462	-0-	4878	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

01	5704 X	4752	-0-	-952	-0-	4752	2		Y	-0-			-0-
02	4592 X	3516	-0-	-1076	-0-	3516	2		Y	-0-			-0-
03	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2		Y	-0-			-0-
04	4920 X	4577	-0-	-343	-0-	4577	2		Y	-0-			-0-
05	5022 X	4840	-0-	-182	-0-	4840	2		Y	-0-			-0-
06	4920 X	4570	-0-	-350	-0-	4570	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

01	6975 X	5628	-0-	-1347	-0-	5628	2		N	-0-			-0-
02	5544 X	4843	-0-	-701	-0-	4843	2		N	-0-			-0-
03	5766 X	5296	-0-	-470	-0-	5296	2		N	-0-			-0-
04	5580 X	5107	-0-	-473	-0-	5107	2		N	-0-			-0-
05	5766 X	5328	-0-	-438	-0-	5328	2		N	-0-			-0-
06	5460 X	5064	-0-	-396	-0-	5064	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

01	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2		Y	-0-			-0-
02	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2		Y	-0-			-0-
03	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2		Y	-0-			-0-
04	4140 X	3913	-0-	-227	-0-	3913	2		Y	-0-			-0-
05	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2		Y	-0-			-0-
06	4140 X	3865	-0-	-275	-0-	3865	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 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
01	3906 X	3790	-0-	-116	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
02	3528 X	3212	-0-	-316	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
03	3844 X	3237	-0-	-607	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
04	3720 X	3428	-0-	-292	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	3113	-0-	-669	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
06	3660 X	3647	-0-	-13	-0-	3647	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

01	4185 X	3498	-0-	-687	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
02	3612 X	3260	-0-	-352	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	3385	-0-	-614	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	3263	-0-	-577	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
05	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
06	3480 X	3067	-0-	-413	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

01	4216 X	3966	-0-	-250	-0-	3966	2			Y	-0-					-0-
02	3668 X	2428	-0-	-1240	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
03	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
04	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			Y	-0-					-0-
05	3999 X	3921	-0-	-78	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-
06	3930 X	3660	-0-	-270	-0-	3660	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

01	5177 X	2773	-0-	-2404	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
02	4396 X	3076	-0-	-1320	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
03	3906 X	3642	-0-	-264	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-
04	3300 X	2685	-0-	-615	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
05	3410 X	3026	-0-	-384	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-
06	3510 X	2609	-0-	-901	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

01	4092 X	2686	-0-	-1406	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
02	3584 X	3169	-0-	-415	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
03	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
04	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
05	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
*06	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

01	9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2			Y	-0-					-0-
02	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			Y	-0-					-0-
03	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			Y	-0-					-0-
04	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			Y	-0-					-0-
05	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			Y	-0-					-0-
*06	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	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

01	7378 X	6369	-0-	-1009	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
02	6888 X	6394	-0-	-494	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
03	7471 X	6961	-0-	-510	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
04	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
05	7068 X	7027	-0-	-41	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
*06	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704 X	5125	-0-	-579	-0-	5125	2		Y	-0-			-0-
02	4984 X	4492	-0-	-492	-0-	4492	2		Y	-0-			-0-
03	5394 X	4865	-0-	-529	-0-	4865	2		Y	-0-			-0-
04	5130 X	4717	-0-	-413	-0-	4717	2		Y	-0-			-0-
05	5301 X	4851	-0-	-450	-0-	4851	2		Y	-0-			-0-
06	4950 X	4851	-0-	-99	-0-	4851	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

01	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2		N	-0-			-0-
02	5600 X	5414	-0-	-186	-0-	5414	2		N	-0-			-0-
03	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2		N	-0-			-0-
04	6000 X	4452	-0-	-1548	-0-	4452	2		N	-0-			-0-
05	6200 X	3886	-0-	-2314	-0-	3886	2		N	-0-			-0-
06	6000 X	3648	-0-	-2352	-0-	3648	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

01	6417 X	4860	-0-	-1557	-0-	4860	2		Y	-0-			-0-
02	5796 X	5065	-0-	-731	-0-	5065	2		Y	-0-			-0-
03	6293 X	4949	-0-	-1344	-0-	4949	2		Y	-0-			-0-
04	5310 X	5074	-0-	-236	-0-	5074	2		Y	-0-			-0-
05	5611 X	5010	-0-	-601	-0-	5010	2		Y	-0-			-0-
06	5430 X	5353	-0-	-77	-0-	5353	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724

01	5208 X	4197	-0-	-1011	-0-	4197	2		N	-0-			-0-
02	4536 X	4433	-0-	-103	-0-	4433	2		N	-0-			-0-
03	4526 X	4195	-0-	-331	-0-	4195	2		N	-0-			-0-
04	4290 X	3519	-0-	-771	-0-	3519	2		N	-0-			-0-
05	4898 X	3382	-0-	-1516	-0-	3382	2		N	-0-			-0-
06	4740 X	4427	-0-	-313	-0-	4427	2		N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

01	4247 X	3126	-0-	-1121	-0-	3126	2		Y	-0-			-0-
02	3332 X	3153	-0-	-179	-0-	3153	2		Y	-0-			-0-
03	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2		Y	-0-			-0-
04	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2		Y	-0-			-0-
05	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2		Y	-0-			-0-
*06	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	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

01	2728 N	2161	-0-	-567	-0-	2161	2		Y	-0-			-0-
02	2408 N	1561	-0-	-847	-0-	1561	2		Y	-0-			-0-
03	2449 N	1915	-0-	-534	-0-	1915	2		Y	-0-			-0-
04	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		Y	-0-			-0-
05	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		Y	-0-			-0-
*06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

01	15748 X	11765	-0-	-3983	-0-	11765	2		Y	-0-			-0-
02	16520 X	9888	-0-	-6632	-0-	9888	2		Y	-0-			-0-
03	15159 X	10506	-0-	-4653	-0-	10506	2		Y	-0-			-0-
04	12690 X	10505	-0-	-2185	-0-	10505	2		Y	-0-			-0-
05	12121 X	10384	-0-	-1737	-0-	10384	2		Y	-0-			-0-
06	11400 X	9495	-0-	-1905	-0-	9495	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 #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046 X	1537	-0-	-509	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
02	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	7092	-0-	3992	3992	7092	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	5662	-0-	2662	6654	5662	2			Y	-0-					-0-
05	12175 X	5521	-0-	-6654	-0-	5521	2			Y	-0-					-0-
*06	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

01	10230 X	7506	-0-	-2724	-0-	7506	2			Y	-0-					-0-
02	9044 X	7397	-0-	-1647	-0-	7397	2			Y	-0-					-0-
03	9145 X	7914	-0-	-1231	-0-	7914	2			Y	-0-					-0-
04	7980 X	7580	-0-	-400	-0-	7580	2			Y	-0-					-0-
05	8184 X	7865	-0-	-319	-0-	7865	2			Y	-0-					-0-
06	7920 X	7541	-0-	-379	-0-	7541	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

01	7936 X	6600	-0-	-1336	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
02	7000 X	6568	-0-	-432	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
03	7595 X	6642	-0-	-953	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
04	7200 X	6866	-0-	-334	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
05	7316 X	6641	-0-	-675	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
06	7050 X	6364	-0-	-686	-0-	6364	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644

01	9982 X	7008	-0-	-2974	-0-	7008	2			Y	-0-					-0-
02	9044 X	8779	-0-	-265	-0-	8779	2			Y	-0-					-0-
03	9455 X	7535	-0-	-1920	-0-	7535	2			Y	-0-					-0-
04	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2			Y	-0-					-0-
05	9734 X	6457	-0-	-3277	-0-	6457	2			Y	-0-					-0-
06	9420 X	7906	-0-	-1514	-0-	7906	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

01	8060 X	7282	-0-	-778	-0-	7282	2			Y	-0-					-0-
02	7280 X	6675	-0-	-605	-0-	6675	2			Y	-0-					-0-
03	7967 X	5755	-0-	-2212	-0-	5755	2			Y	-0-					-0-
04	7530 X	5796	-0-	-1734	-0-	5796	2			Y	-0-					-0-
05	7688 X	6967	-0-	-721	-0-	6967	2			Y	-0-					-0-
06	7140 X	6641	-0-	-499	-0-	6641	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

01	6417 X	5213	-0-	-1204	-0-	5213	2			Y	-0-					-0-
02	5684 X	5604	-0-	-80	-0-	5604	2			Y	-0-					-0-
03	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			Y	-0-					-0-
04	5970 X	5394	-0-	-576	-0-	5394	2			Y	-0-					-0-
05	6200 X	4464	-0-	-1736	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-
06	6090 X	2523	-0-	-3567	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

01	16182 X	12655	-0-	-3527	-0-	12655	2			N	-0-					-0-
02	13692 X	11232	-0-	-2460	-0-	11232	2			N	-0-					-0-
03	14818 X	11666	-0-	-3152	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
04	13560 X	11218	-0-	-2342	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
05	13237 X	11119	-0-	-2118	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
06	12240 X	10478	-0-	-1762	-0-	10478	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	4955	-0-	-1803	-0-	4955	2			Y	-0-					-0-
02	6776	X	5829	-0-	-947	-0-	5829	2			Y	-0-					-0-
03	6820	X	3932	-0-	-2888	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
04	6600	X	4762	-0-	-1838	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-
05	6479	X	5754	-0-	-725	-0-	5754	2			Y	-0-					-0-
06	6240	X	4078	-0-	-2162	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

01	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
03	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
05	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
*06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

01	2604	N	2387	-0-	-217	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2192	-0-	-188	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2412	-0-	-254	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2256	-0-	-54	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	2326	-0-	-123	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2275	-0-	-65	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			Y	-0-					-0-
02	4592	X	3567	-0-	-1025	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	3962	-0-	-905	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	3420	-0-	-870	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	3439	-0-	-870	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	3215	-0-	-955	-0-	3215	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

01	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			Y	-0-					-0-
02	6272	X	4033	-0-	-2239	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
03	6758	X	3188	-0-	-3570	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-
04	5430	X	5007	-0-	-423	-0-	5007	2			Y	-0-					-0-
05	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			Y	-0-					-0-
06	5160	X	4406	-0-	-754	-0-	4406	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

01	9889	X	8986	-0-	-903	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	7935	-0-	-3657	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	7934	-0-	-4032	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	7411	-0-	-2729	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	7304	-0-	-2399	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	6065	-0-	-2635	-0-	6065	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

01	11873	X	10642	-0-	-1231	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9383	-0-	-1145	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10228	-0-	-1025	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9798	-0-	-972	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	9629	-0-	-1159	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9619	-0-	-671	-0-	9619	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 #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7316 X	5896	-0-	-1420	-0-	5896	2		Y	-0-			-0-
02	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2		Y	-0-			-0-
03	7099 X	5538	-0-	-1561	-0-	5538	2		Y	-0-			-0-
04	6600 X	6242	-0-	-358	-0-	6242	2		Y	-0-			-0-
05	7192 X	4985	-0-	-2207	-0-	4985	2		Y	-0-			-0-
*06	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2		Y	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

01	5673 X	4471	-0-	-1202	-0-	4471	2		Y	-0-			-0-
02	4984 X	4289	-0-	-695	-0-	4289	2		Y	-0-			-0-
03	5363 X	4989	-0-	-374	-0-	4989	2		Y	-0-			-0-
04	5190 X	4784	-0-	-406	-0-	4784	2		Y	-0-			-0-
05	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2		Y	-0-			-0-
06	4830 X	4601	-0-	-229	-0-	4601	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

01	4743 X	3523	-0-	-1220	-0-	3523	2		Y	-0-			-0-
02	3836 X	2806	-0-	-1030	-0-	2806	2		Y	-0-			-0-
03	4247 X	3082	-0-	-1165	-0-	3082	2		Y	-0-			-0-
04	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2		Y	-0-			-0-
05	3751 X	3437	-0-	-314	-0-	3437	2		Y	-0-			-0-
*06	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491

01	8308 X	7079	-0-	-1229	-0-	7079	2		Y	-0-			-0-
02	7112 X	6543	-0-	-569	-0-	6543	2		Y	-0-			-0-
03	7843 X	7009	-0-	-834	-0-	7009	2		Y	-0-			-0-
04	7200 X	6414	-0-	-786	-0-	6414	2		Y	-0-			-0-
05	7440 X	6636	-0-	-804	-0-	6636	2		Y	-0-			-0-
06	7020 X	6128	-0-	-892	-0-	6128	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

01	4588 X	4009	-0-	-579	-0-	4009	2		N	-0-			-0-
02	4116 X	3733	-0-	-383	-0-	3733	2		N	-0-			-0-
03	4433 X	3986	-0-	-447	-0-	3986	2		N	-0-			-0-
04	4140 X	3801	-0-	-339	-0-	3801	2		N	-0-			-0-
05	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2		N	-0-			-0-
06	3990 X	3902	-0-	-88	-0-	3902	2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

01	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2		Y	-0-			-0-
02	6300 X	5426	-0-	-874	-0-	5426	2		Y	-0-			-0-
03	6975 X	6183	-0-	-792	-0-	6183	2		Y	-0-			-0-
04	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2		Y	-0-			-0-
05	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2		Y	-0-			-0-
*06	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

01	12741 X	6909	-0-	-5832	-0-	6909	2		Y	-0-			-0-
02	9436 X	6813	-0-	-2623	-0-	6813	2		Y	-0-			-0-
03	10075 X	8297	-0-	-1778	-0-	8297	2		Y	-0-			-0-
04	8190 X	6279	-0-	-1911	-0-	6279	2		Y	-0-			-0-
05	14732 X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	2		Y	-0-			-0-
*06	12244 X	12244	-0-	-0-	-0-	12244	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8339 X	6748	-0-	-1591	-0-	6748	2		Y	-0-			-0-
02	7168 X	5897	-0-	-1271	-0-	5897	2		Y	-0-			-0-
03	7719 X	6759	-0-	-960	-0-	6759	2		Y	-0-			-0-
04	7080 X	6154	-0-	-926	-0-	6154	2		Y	-0-			-0-
05	7316 X	6470	-0-	-846	-0-	6470	2		Y	-0-			-0-
06	6540 X	5716	-0-	-824	-0-	5716	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

01	9269 X	8310	-0-	-959	-0-	8310	2		Y	-0-			-0-
02	8092 X	7103	-0-	-989	-0-	7103	2		Y	-0-			-0-
03	8773 X	7618	-0-	-1155	-0-	7618	2		Y	-0-			-0-
04	8190 X	7019	-0-	-1171	-0-	7019	2		Y	-0-			-0-
05	8463 X	7269	-0-	-1194	-0-	7269	2		Y	-0-			-0-
06	8040 X	7130	-0-	-910	-0-	7130	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

01	36487 X	32902	-0-	-3585	-0-	32902	2		N	-0-			-0-
02	32144 X	29015	-0-	-3129	-0-	29015	2		N	-0-			-0-
03	34751 X	31036	-0-	-3715	-0-	31036	2		N	-0-			-0-
04	32730 X	30077	-0-	-2653	-0-	30077	2		N	-0-			-0-
05	33480 X	30224	-0-	-3256	-0-	30224	2		N	-0-			-0-
06	31830 X	29041	-0-	-2789	-0-	29041	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

01	15035 X	12960	-0-	-2075	-0-	12960	2		Y	-0-			-0-
02	12964 X	11650	-0-	-1314	-0-	11650	2		Y	-0-			-0-
03	14260 X	13480	-0-	-780	-0-	13480	2		Y	-0-			-0-
04	13590 X	12647	-0-	-943	-0-	12647	2		Y	-0-			-0-
05	13671 X	12629	-0-	-1042	-0-	12629	2		Y	-0-			-0-
06	13050 X	11953	-0-	-1097	-0-	11953	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

01	16988 X	14778	-0-	-2210	-0-	14778	2		Y	-0-			-0-
02	15148 X	12712	-0-	-2436	-0-	12712	2		Y	-0-			-0-
03	15655 X	14763	-0-	-892	-0-	14763	2		Y	-0-			-0-
04	15150 X	11519	-0-	-3631	-0-	11519	2		Y	-0-			-0-
05	15655 X	13644	-0-	-2011	-0-	13644	2		Y	-0-			-0-
06	14310 X	13251	-0-	-1059	-0-	13251	2		Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

01	23188 X	20740	-0-	-2448	-0-	20740	2		N	-0-			85
02	20328 X	18177	-0-	-2151	-0-	18177	2		N	-0-			85
03	22134 X	19801	-0-	-2333	-0-	19801	2		N	-0-			85
04	21420 X	18757	-0-	-2663	-0-	18757	2		N	-0-			85
05	21173 X	18748	-0-	-2425	-0-	18748	2		N	-0-			85
06	20070 X	18201	-0-	-1869	-0-	18201	2		N	-0-			85

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

01	11408 X	9549	-0-	-1859	-0-	9549	2		Y	-0-			-0-
02	9968 X	8208	-0-	-1760	-0-	8208	2		Y	-0-			-0-
03	10695 X	8903	-0-	-1792	-0-	8903	2		Y	-0-			-0-
04	9960 X	8637	-0-	-1323	-0-	8637	2		Y	-0-			-0-
05	10106 X	8924	-0-	-1182	-0-	8924	2		Y	-0-			-0-
06	9240 X	8187	-0-	-1053	-0-	8187	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 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
01	10230 X	8718	-0-	-1512	-0-	8718	2		Y	-0-			-0-
02	9660 X	5989	-0-	-3671	-0-	5989	2		Y	-0-			-0-
03	10385 X	9555	-0-	-830	-0-	9555	2		Y	-0-			-0-
04	9480 X	4915	-0-	-4565	-0-	4915	2		Y	-0-			-0-
05	9672 X	5741	-0-	-3931	-0-	5741	2		Y	-0-			-0-
06	9240 X	6497	-0-	-2743	-0-	6497	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

01	5394 X	3347	-0-	-2047	-0-	3347	2		Y	-0-			-0-
02	4200 X	3325	-0-	-875	-0-	3325	2		Y	-0-			-0-
03	4650 X	3980	-0-	-670	-0-	3980	2		Y	-0-			-0-
04	4500 X	3142	-0-	-1358	-0-	3142	2		Y	-0-			-0-
05	4650 X	3537	-0-	-1113	-0-	3537	2		Y	-0-			-0-
06	3840 X	3264	-0-	-576	-0-	3264	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

01	3627 X	2632	-0-	-995	-0-	2632	2		Y	-0-			-0-
02	3556 X	2395	-0-	-1161	-0-	2395	2		Y	-0-			-0-
03	3658 X	2400	-0-	-1258	-0-	2400	2		Y	-0-			-0-
04	3540 X	2343	-0-	-1197	-0-	2343	2		Y	-0-			-0-
05	2976 X	2388	-0-	-588	-0-	2388	2		Y	-0-			-0-
06	2580 X	2253	-0-	-327	-0-	2253	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

01	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2		Y	-0-			-0-
02	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2		Y	-0-			-0-
03	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2		Y	-0-			-0-
04	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2		Y	-0-			-0-
05	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2		Y	-0-			-0-
*06	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

01	5425 X	4820	-0-	-605	-0-	4820	2		Y	-0-			-0-
02	4788 X	4458	-0-	-330	-0-	4458	2		Y	-0-			-0-
03	5208 X	5075	-0-	-133	-0-	5075	2		Y	-0-			-0-
04	5040 X	4953	-0-	-87	-0-	4953	2		Y	-0-			-0-
05	5053 X	4821	-0-	-232	-0-	4821	2		Y	-0-			-0-
06	4920 X	4853	-0-	-67	-0-	4853	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

01	5332 X	4969	-0-	-363	-0-	4969	2		N	-0-			-0-
02	4732 X	4414	-0-	-318	-0-	4414	2		N	-0-			-0-
03	5239 X	4601	-0-	-638	-0-	4601	2		N	-0-			-0-
04	4890 X	4560	-0-	-330	-0-	4560	2		N	-0-			-0-
05	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2		N	-0-			-0-
06	4800 X	4200	-0-	-600	-0-	4200	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

01	5332 X	5000	-0-	-332	-0-	5000	2		Y	-0-			-0-
02	4788 X	4560	-0-	-228	-0-	4560	2		Y	-0-			-0-
03	5270 X	4520	-0-	-750	-0-	4520	2		Y	-0-			-0-
04	5100 X	3871	-0-	-1229	-0-	3871	2		Y	-0-			-0-
05	5270 X	3881	-0-	-1389	-0-	3881	2		Y	-0-			-0-
06	4890 X	3861	-0-	-1029	-0-	3861	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1962	-0-	-1417	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2506	-0-	-70	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4265	-0-	1165	1165	4265	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	1593	-0-	-1167	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

01	5239	X	4599	-0-	-640	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4149	-0-	-527	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
03	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4734	-0-	-40	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4198	-0-	-692	-0-	4198	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

01	4495	X	4222	-0-	-273	-0-	4222	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	3749	-0-	-255	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	3593	-0-	-716	-0-	3593	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	4047	-0-	-123	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	3700	-0-	-609	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3465	-0-	-615	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

01	4340	X	4057	-0-	-283	-0-	4057	2			N	-0-					72
02	3836	X	3409	-0-	-427	-0-	3409	2			N	-0-					72
03	4247	X	3944	-0-	-303	-0-	3944	2			N	-0-					72
04	4080	X	3492	-0-	-588	-0-	3492	2			N	-0-					72
05	4185	X	3542	-0-	-643	-0-	3542	2			N	-0-					72
06	3930	X	3409	-0-	-521	-0-	3409	2			N	-0-					72

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

01	11625	X	10516	-0-	-1109	-0-	10516	2			Y	-0-					-0-
02	9912	X	9442	-0-	-470	-0-	9442	2			Y	-0-					-0-
03	10726	X	9705	-0-	-1021	-0-	9705	2			Y	-0-					-0-
04	10380	X	10152	-0-	-228	-0-	10152	2			Y	-0-					-0-
05	10726	X	9549	-0-	-1177	-0-	9549	2			Y	-0-					-0-
06	10170	X	9320	-0-	-850	-0-	9320	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

01	7316	X	6465	-0-	-851	-0-	6465	2			Y	-0-					-0-
02	6440	X	5526	-0-	-914	-0-	5526	2			Y	-0-					-0-
03	6944	X	6048	-0-	-896	-0-	6048	2			Y	-0-					-0-
04	6540	X	5635	-0-	-905	-0-	5635	2			Y	-0-					-0-
05	6665	X	4801	-0-	-1864	-0-	4801	2			Y	-0-					-0-
06	6270	X	4348	-0-	-1922	-0-	4348	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

01	11749	X	10165	-0-	-1584	-0-	10165	2			Y	-0-					-0-
02	10304	X	8889	-0-	-1415	-0-	8889	2			Y	-0-					-0-
03	11129	X	9494	-0-	-1635	-0-	9494	2			Y	-0-					-0-
04	10230	X	9037	-0-	-1193	-0-	9037	2			Y	-0-					-0-
05	10385	X	9114	-0-	-1271	-0-	9114	2			Y	-0-					-0-
06	9840	X	8644	-0-	-1196	-0-	8644	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 #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	8829	-0-	-2483	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	9732	-0-	-2451	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	9520	-0-	-1670	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	8824	-0-	-2739	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	9292	-0-	-158	-0-	9292	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

01	10168	X	8648	-0-	-1520	-0-	8648	2			Y	-0-					-0-
02	8456	X	7639	-0-	-817	-0-	7639	2			Y	-0-					-0-
03	9362	X	8327	-0-	-1035	-0-	8327	2			Y	-0-					-0-
04	8970	X	7911	-0-	-1059	-0-	7911	2			Y	-0-					-0-
05	9269	X	7819	-0-	-1450	-0-	7819	2			Y	-0-					-0-
06	8370	X	7488	-0-	-882	-0-	7488	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

01	15190	X	11849	-0-	-3341	-0-	11849	2			Y	-0-					-0-
02	14028	X	11693	-0-	-2335	-0-	11693	2			Y	-0-					-0-
03	14508	X	12348	-0-	-2160	-0-	12348	2			Y	-0-					-0-
04	12210	X	12139	-0-	-71	-0-	12139	2			Y	-0-					-0-
05	12989	X	11893	-0-	-1096	-0-	11893	2			Y	-0-					-0-
06	12540	X	11306	-0-	-1234	-0-	11306	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

01	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13186	2			Y	-0-					-0-
02	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11436	2			Y	-0-					-0-
03	12028	X	11766	-0-	-262	-0-	11766	2			Y	-0-					-0-
04	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11784	2			Y	-0-					-0-
05	12028	X	11737	-0-	-291	-0-	11737	2			Y	-0-					-0-
06	11640	X	10837	-0-	-803	-0-	10837	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

01	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			Y	-0-					-0-
02	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			Y	-0-					-0-
03	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2			Y	-0-					-0-
04	8940	X	8300	-0-	-640	-0-	8300	2			Y	-0-					-0-
05	9238	X	7804	-0-	-1434	-0-	7804	2			Y	-0-					-0-
06	8940	X	7438	-0-	-1502	-0-	7438	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

01	4154	X	2344	-0-	-1810	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2159	-0-	-725	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	1928	-0-	-1265	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	1961	-0-	-1129	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	1306	-0-	-1484	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
06	2310	X	1673	-0-	-637	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

01	7564	X	6766	-0-	-798	-0-	6766	2			Y	-0-					-0-
02	6188	X	5933	-0-	-255	-0-	5933	2			Y	-0-					-0-
03	6851	X	4611	-0-	-2240	-0-	4611	2			Y	-0-					-0-
04	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			Y	-0-					-0-
05	6758	X	6003	-0-	-755	-0-	6003	2			Y	-0-					-0-
06	6540	X	5656	-0-	-884	-0-	5656	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 #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 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
01	7409	X	2714	-0-	-4695	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5935	-0-	-113	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6369	-0-	-327	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
04	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6277	-0-	-295	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5790	-0-	-570	-0-	5790	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

01	8773	X	7262	-0-	-1511	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	6723	-0-	-1201	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	7367	-0-	-1158	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7113	-0-	-837	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7131	-0-	-867	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	7017	-0-	-183	-0-	7017	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

01	15903	X	12897	-0-	-3006	-0-	12897	2			Y	-0-					-0-
02	13944	X	11154	-0-	-2790	-0-	11154	2			Y	-0-					-0-
03	14973	X	11919	-0-	-3054	-0-	11919	2			Y	-0-					-0-
04	13620	X	11071	-0-	-2549	-0-	11071	2			Y	-0-					-0-
05	13485	X	12268	-0-	-1217	-0-	12268	2			Y	-0-					-0-
06	12480	X	11729	-0-	-751	-0-	11729	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

01	10943	X	8852	-0-	-2091	-0-	8852	2			Y	-0-					-0-
02	9744	X	7301	-0-	-2443	-0-	7301	2			Y	-0-					-0-
03	10385	X	8701	-0-	-1684	-0-	8701	2			Y	-0-					-0-
04	9780	X	8081	-0-	-1699	-0-	8081	2			Y	-0-					-0-
05	9393	X	7719	-0-	-1674	-0-	7719	2			Y	-0-					-0-
06	8580	X	8352	-0-	-228	-0-	8352	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

01	4030	X	3859	-0-	-171	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3598	-0-	-60	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3274	-0-	-266	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3448	-0-	-210	-0-	3448	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3191	-0-	-349	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

01	8897	X	7536	-0-	-1361	-0-	7536	2			Y	-0-					-0-
02	7700	X	6537	-0-	-1163	-0-	6537	2			Y	-0-					-0-
03	8525	X	6827	-0-	-1698	-0-	6827	2			Y	-0-					-0-
04	7890	X	7025	-0-	-865	-0-	7025	2			Y	-0-					-0-
05	7533	X	6488	-0-	-1045	-0-	6488	2			Y	-0-					-0-
06	7290	X	6646	-0-	-644	-0-	6646	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

01	6944	X	5295	-0-	-1649	-0-	5295	2			N	-0-					44
02	5768	X	5559	-0-	-209	-0-	5559	2			N	-0-					44
03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					44
04	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					44
05	6169	X	5766	-0-	-403	-0-	5766	2			N	-0-					44
06	5970	X	5449	-0-	-521	-0-	5449	2			N	-0-					44

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 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
01	8928	X	7881	-0-	-1047	-0-	7881	2			Y	-0-					-0-
02	8204	X	6870	-0-	-1334	-0-	6870	2			Y	-0-					-0-
03	8773	X	7568	-0-	-1205	-0-	7568	2			Y	-0-					-0-
04	7980	X	7205	-0-	-775	-0-	7205	2			Y	-0-					-0-
05	8060	X	7263	-0-	-797	-0-	7263	2			Y	-0-					-0-
06	7620	X	7059	-0-	-561	-0-	7059	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

01	6913	X	4651	-0-	-2262	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-
02	6244	X	4148	-0-	-2096	-0-	4148	2			Y	-0-					-0-
03	6572	X	4398	-0-	-2174	-0-	4398	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	4123	-0-	-1367	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-
05	5301	X	4191	-0-	-1110	-0-	4191	2			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4328	-0-	-172	-0-	4328	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

01	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
02	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
03	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
04	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
*06	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

01	6696	X	5161	-0-	-1535	-0-	5161	2			Y	-0-					-0-
02	5404	X	4506	-0-	-898	-0-	4506	2			Y	-0-					-0-
03	5983	X	5403	-0-	-580	-0-	5403	2			Y	-0-					-0-
04	5760	X	4066	-0-	-1694	-0-	4066	2			Y	-0-					-0-
05	5952	X	5749	-0-	-203	-0-	5749	2			Y	-0-					-0-
*06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

01	15996	X	12095	-0-	-3901	-0-	12095	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	10432	-0-	-3372	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	11264	-0-	-3399	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	9908	-0-	-2842	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	9287	-0-	-2803	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	8340	-0-	-3360	-0-	8340	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BRUMLOW, W.T. WELL #: 1D RRCID -> 151039 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 4826

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275739 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

*01	3100	N	3042	-0-	-58	371	143	1	2899	2	N	-0-					-0-
*02	3144	X	2773	-0-	-371	-0-	133	1	2640	2	N	-0-					-0-
*03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	151	1	2851	2	N	-0-					-0-
*04	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	137	1	2577	2	N	-0-					-0-
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	155	1	2772	2	N	-0-					-0-
*06	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	143	1	2706	2	N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

01	2976	X	2634	-0-	-342	-0-	116	1	2518	2	Y	-0-					-0-
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	118	1	2771	2	Y	-0-					-0-
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	147	1	2839	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2530	-0-	-260	-0-	121	1	2409	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2648	-0-	-545	-0-	134	1	2508	2	Y	5					5
							6	9									
06	3090	X	2656	-0-	-434	-0-	144	1	2506	2	Y	5					10
							6	9									

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816						Y	NO RPT					-0-
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-

DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

01	3503	X	3242	-0-	-261	-0-	143	1	3099	2	Y	-0-					7
02	2940	X	2879	-0-	-61	-0-	118	1	2761	2	Y	-0-					7
03	3255	X	3120	-0-	-135	-0-	154	1	2966	2	Y	-0-					7
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	152	1	3028	2	Y	-0-					7
05	3255	X	3171	-0-	-84	-0-	161	1	3010	2	Y	-0-					7
06	3150	X	2910	-0-	-240	-0-	158	1	2752	2	Y	-0-					7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 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
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

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

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

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

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

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2046	N	1471	-0-	-575	-0-	69	1	1399	2	Y	3					146
							3	9									
*02	DLQ G-10		547	-0-	547	547	26	1	521	2	Y	-0-					146
*03	DLQ G-10		1035	-0-	1035	1582	52	1	983	2	Y	-0-					146
*04	1200	N	1327	-0-	127	1709	67	1	1260	2	Y	-0-					146
05	2335	N	626	-0-	-1709	-0-	33	1	584	2	Y	8	87	1			67
							9	9									
*06	990	N	440	-0-	-550	-0-	21	1	402	2	Y	15					82
							17	9									

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465

*01	0	W	4398	-0-	4398	330798	206	1	4192	2	Y	-0-					50
*02	335374	X	4576	-0-	-330798	-0-	220	1	4356	2	Y	-0-					50
*03	5270	X	5093	-0-	-177	-0-	257	1	4836	2	Y	-0-					50
*04	4890	X	4824	-0-	-66	-0-	243	1	4581	2	Y	-0-					50
05	5053	X	4431	-0-	-622	-0-	234	1	4197	2	Y	-0-	50	1			-0-
*06	4920	X	3642	-0-	-1278	-0-	183	1	3459	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

01	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	2777	-0-	-1647	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	2665	-0-	-1768	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	2515	-0-	-1145	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	2244	-0-	-1383	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2077	-0-	-893	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	30	-0-	-306	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11487 PERF. 8529 - 10030

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

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	326	-0-	-697	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	264	-0-	-660	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	493	-0-	-313	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	369	-0-	-111	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-					100
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					100
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					100
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					100
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					100
*06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					100

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	558	-0-	-1457	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
02	1680	X	376	-0-	-1304	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
03	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
05	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
*06	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	2860	-0-	-2038	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	866	-0-	-3054	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	3687	-0-	-653	-0-	3687	2			Y	-0-					-0-
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	4003	-0-	-213	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
*06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2410	-0-	-256	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2240	-0-	-100	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
05	2635	N	1919	-0-	-716	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
06	2460	N	1668	-0-	-792	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6799	-0-	3699	10095	6799	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2703	-0-	-97	9998	2703	2			Y	-0-					-0-
03	12494	X	2496	-0-	-9998	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2592	-0-	-108	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	2241	-0-	-549	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
06	2700	X	1694	-0-	-1006	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	382	-0-	-2408	-0-	382	2		Y	-0-			-0-
02	3668 X	1832	-0-	-1836	-0-	1832	2		Y	-0-			-0-
03	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2		Y	-0-			-0-
04	3840 X	3210	-0-	-630	-0-	3210	2		Y	-0-			-0-
05	3968 X	3262	-0-	-706	-0-	3262	2		Y	-0-			-0-
06	4020 X	3279	-0-	-741	-0-	3279	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

01	2139 N	1668	-0-	-471	-0-	1668	2		Y	-0-			-0-
02	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		Y	-0-			-0-
03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		Y	-0-			-0-
04	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		Y	-0-			-0-
05	2542 N	2341	-0-	-201	-0-	2341	2		Y	-0-			-0-
06	2310 N	2270	-0-	-40	-0-	2270	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

01	2728 X	1986	-0-	-742	-0-	1986	2		Y	-0-			-0-
02	2912 X	894	-0-	-2018	-0-	894	2		Y	-0-			-0-
03	3224 X	2557	-0-	-667	-0-	2557	2		Y	-0-			-0-
04	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2		Y	-0-			-0-
05	1984 X	1018	-0-	-966	-0-	1018	2		Y	-0-			-0-
*06	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413

01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		Y	-0-			-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		Y	-0-			-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		Y	-0-			-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		Y	-0-			-0-
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		Y	-0-			-0-
*06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		Y	-0-			-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		Y	-0-			-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		Y	-0-			-0-
04	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	2		Y	-0-			-0-
05	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	2		Y	-0-			-0-
06	480 N	428	-0-	-52	-0-	428	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			-0-
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
05	682 N	664	-0-	-18	-0-	664	2		N	-0-			-0-
*06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		Y	-0-			-0-
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		Y	-0-			-0-
03	1798 N	1766	-0-	-32	-0-	1766	2		Y	-0-			-0-
04	2040 N	1906	-0-	-134	-0-	1906	2		Y	-0-			-0-
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2		Y	-0-			-0-
*06	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446

01	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		Y	-0-			-0-
02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		Y	-0-			-0-
03	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		Y	-0-			-0-
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		Y	-0-			-0-
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		Y	-0-			-0-
06	1950 N	1900	-0-	-50	-0-	1900	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431

01	2418 N	1633	-0-	-785	-0-	1633	2		Y	-0-			-0-
02	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		Y	-0-			-0-
03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		Y	-0-			-0-
04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2		Y	-0-			-0-
05	2418 N	1957	-0-	-461	-0-	1957	2		Y	-0-			-0-
06	1890 N	1710	-0-	-180	-0-	1710	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		Y	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		Y	-0-			-0-
05	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
06	240 N	125	-0-	-115	-0-	125	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

01	2170 X	1417	-0-	-753	-0-	1417	2		Y	-0-			-0-
02	1540 X	909	-0-	-631	-0-	909	2		Y	-0-			-0-
03	1705 N	1464	-0-	-241	-0-	1464	2		Y	-0-			-0-
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		Y	-0-			-0-
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		Y	-0-			-0-
*06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 10419

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

01	2635 X	2112	-0-	-523	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
02	2940 X	1905	-0-	-1035	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
03	2976 X	2117	-0-	-859	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
04	2640 X	2059	-0-	-581	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
05	2449 X	2046	-0-	-403	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
06	2040 X	1996	-0-	-44	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*05	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

01	1798 N	1102	-0-	-696	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
02	1512 N	203	-0-	-1309	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
03	1612 N	445	-0-	-1167	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
04	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
*06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

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

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5838	-0-	2738	2738	5838	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	5289	-0-	2489	5227	5289	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4546	-0-	1446	6673	4546	2			Y	-0-					-0-
04	10458	X	3785	-0-	-6673	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-
*06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 4 RRCID -> 154883 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8527 - 9642

*01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/29/2015 - WELL PLUGGED

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	371	-0-	371	371	371	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	3901	-0-	3901	4272	3901	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1470	-0-	1470	5742	1470	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

01	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRUMLOW #1 WELL #: 3 RRCID -> 160669 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8676 - 8949

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2015 - PLUGGED 02/11/15

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
02	1204	X	1104	-0-	-100	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
03	1333	X	762	-0-	-571	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
04	1290	X	843	-0-	-447	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
05	1333	X	771	-0-	-562	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
06	1290	X	118	-0-	-1172	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	600	N	473	-0-	-127	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	473	-0-	-364	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	288	-0-	-552	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	613	-0-	-255	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
*06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

01	3627	X	3551	-0-	-76	-0-	3551	2			N	-0-					22
02	3584	X	3164	-0-	-420	-0-	3164	2			N	-0-					22
03	3844	X	3059	-0-	-785	-0-	3059	2			N	-0-					22
04	3600	X	2889	-0-	-711	-0-	2889	2			N	-0-					22
05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					22
*06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					22

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

01	2728	N	595	-0-	-2133	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2905	-0-	105	105	2905	2			Y	-0-					-0-
03	2630	N	2525	-0-	-105	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3184	-0-	184	184	3184	2			Y	-0-					-0-
05	3634	X	3450	-0-	-184	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-
*06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

01	1271	N	507	-0-	-764	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	261	-0-	-831	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
*06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 169706 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

01	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		N	-0-			60
02	1764 N	1456	-0-	-308	-0-	1456	2		N	-0-			60
03	1922 N	717	-0-	-1205	-0-	717	2		N	-0-			60
04	1890 N	1722	-0-	-168	-0-	1722	2		N	-0-			60
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-			60
*06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		N	-0-			60

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987

01	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	2		Y	-0-			-0-
02	672 N	663	-0-	-9	-0-	663	2		Y	-0-			-0-
03	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2		Y	-0-			-0-
04	690 N	678	-0-	-12	-0-	678	2		Y	-0-			-0-
05	744 N	697	-0-	-47	-0-	697	2		Y	-0-			-0-
06	690 N	678	-0-	-12	-0-	678	2		Y	-0-			-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

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

01	0 N	-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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219141 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO.1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221401 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 230044 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231888 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-			-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
02	7000 X	6156	-0-	-844	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
03	7750 X	7002	-0-	-748	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
04	7470 X	6599	-0-	-871	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
05	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
06	6840 X	6416	-0-	-424	-0-	6416	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 264444 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655

01	3038 X	1424	-0-	-1614	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
02	2744 X	759	-0-	-1985	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	2418 X	623	-0-	-1795	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	1440 X	789	-0-	-651	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	1426 X	1368	-0-	-58	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
*06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 273818 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	2796	-0-	-180	-0-	2796	2		Y	-0-			-0-
02	2688 X	2501	-0-	-187	-0-	2501	2		Y	-0-			-0-
03	2976 X	2621	-0-	-355	-0-	2621	2		Y	-0-			-0-
04	2820 X	2236	-0-	-584	-0-	2236	2		Y	-0-			-0-
05	2914 X	1974	-0-	-940	-0-	1974	2		Y	-0-			-0-
06	2700 X	2523	-0-	-177	-0-	2523	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

01	2604 X	2237	-0-	-367	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
02	2324 X	1914	-0-	-410	-0-	1914	2		N	-0-			-0-
03	2418 X	1779	-0-	-639	-0-	1779	2		N	-0-			-0-
04	2340 X	1172	-0-	-1168	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
05	2387 X	897	-0-	-1490	-0-	897	2		N	-0-			-0-
06	2160 X	785	-0-	-1375	-0-	785	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275740 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010

01	34348 X	12023	-0-	-22325	-0-	12023	2		N	-0-			-0-
02	31024 X	12713	-0-	-18311	-0-	12713	2		N	-0-			-0-
03	26149 X	26149	-0-	-0-	-0-	26149	2		N	-0-			-0-
04	24511 X	24511	-0-	-0-	-0-	24511	2		N	-0-			-0-
05	22401 X	22401	-0-	-0-	-0-	22401	2		N	-0-			-0-
*06	21257 X	21257	-0-	-0-	-0-	21257	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

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-

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

01	14260 X	12780	-0-	-1480	-0-	12780	3		Y	-0-			-0-
02	15988 X	15348	-0-	-640	-0-	15348	3		Y	-0-			-0-
03	21488 X	21488	-0-	-0-	-0-	21488	3		Y	-0-			-0-
04	15750 X	13630	-0-	-2120	-0-	13630	3		Y	-0-			-0-
05	23585 X	23585	-0-	-0-	-0-	23585	3		Y	-0-			-0-
*06	20963 X	20963	-0-	-0-	-0-	20963	3		Y	-0-			-0-

PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

01	3100 N	9342	-0-	6242	9239	9342	3		Y	-0-			-0-
02	14559 X	5320	-0-	-9239	-0-	5320	3		Y	-0-			-0-
03	5642 X	52	-0-	-5590	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
04	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-				Y	-0-			-0-
05	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-				Y	-0-			-0-
06	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-				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

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

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
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

01	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
02	1708 X	652	-0-	-1056	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	1891 X	1601	-0-	-290	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
04	1830 X	1523	-0-	-307	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
05	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
*06	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

01	14061 X	14061	-0-	-0-	-0-	14061	3			N	-0-					-0-
02	17650 X	17650	-0-	-0-	-0-	17650	3			N	-0-					-0-
03	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	3			N	-0-					-0-
04	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
05	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
*06	16866 X	16866	-0-	-0-	-0-	16866	3			N	-0-					-0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071548 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13522 - 13738

01	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
02	3192 X	1898	-0-	-1294	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
03	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	689	1	4618	2	N	-0-					-0-
04	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
05	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
06	5130 X	2820	-0-	-2310	-0-	2820	2			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

01	91289 X	91289	-0-	-0-	-0-	91289	3			N	-0-					-0-
02	81676 X	76903	-0-	-4773	-0-	76903	3			N	-0-					-0-
03	92411 X	89737	-0-	-2674	-0-	89737	3			N	-0-					-0-
04	89430 X	53168	-0-	-36262	-0-	53168	3			N	-0-					-0-
05	96423 X	96423	-0-	-0-	-0-	96423	3			N	-0-					-0-
*06	92533 X	92533	-0-	-0-	-0-	92533	3			N	-0-					-0-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) //CONT.// 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	3		N	-0-			-0-
02	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3		N	-0-			-0-
03	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	3		N	-0-			-0-
04	4740 X	3184	-0-	-1556	-0-	3184	3		N	-0-			-0-
05	4898 X	1384	-0-	-3514	-0-	1384	3		N	-0-			-0-
06	4740 X	3197	-0-	-1543	-0-	3197	3		N	-0-			-0-

G.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 264955 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC. 681619
BAGBY WELL #: 2 RRCID -> 215634 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3400 - 3470

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2015 - PLUGGED 05/01/15

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

01	279 X	264	-0-	-15	-0-	264	2		N	-0-			-0-
02	252 X	226	-0-	-26	-0-	226	2		N	-0-			-0-
03	279 X	249	-0-	-30	-0-	249	2		N	-0-			-0-
04	270 X	235	-0-	-35	-0-	235	2		N	-0-			-0-
05	279 X	248	-0-	-31	-0-	248	2		N	-0-			-0-
06	270 X	234	-0-	-36	-0-	234	2		N	-0-			-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

01	3410 X	3262	-0-	-148	-0-	3262	2		N	-0-			-0-
02	3080 X	2848	-0-	-232	-0-	2848	2		N	-0-			-0-
03	3410 X	3185	-0-	-225	-0-	3185	2		N	-0-			-0-
04	3300 X	3003	-0-	-297	-0-	3003	2		N	-0-			-0-
05	3410 X	2994	-0-	-416	-0-	2994	2		N	-0-			-0-
06	3150 X	2824	-0-	-326	-0-	2824	2		N	-0-			-0-

GARBY (BOSSIER) 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195

TRIBBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161822 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527 X	457	-0-	-70	-0-	46	1	410	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	901 X	901	-0-	-0-	-0-	119	1	782	2	N	-0-					-0-
03	498 X	498	-0-	-0-	-0-	59	1	439	2	N	-0-					-0-
04	741 X	741	-0-	-0-	-0-	82	1	659	2	N	-0-					-0-
05	992 X	750	-0-	-242	-0-	85	1	665	2	N	-0-					-0-
06	960 X	515	-0-	-445	-0-	103	1	412	2	N	-0-					-0-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

01	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	122	1	1074	2	N	-0-					-0-
02	1008 X	844	-0-	-164	-0-	111	1	733	2	N	-0-					-0-
03	1116 X	964	-0-	-152	-0-	113	1	851	2	N	-0-					-0-
04	1170 X	965	-0-	-205	-0-	107	1	858	2	N	-0-					-0-
05	1209 X	945	-0-	-264	-0-	107	1	838	2	N	-0-					-0-
06	1170 X	968	-0-	-202	-0-	193	1	775	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

01	2015 X	2006	-0-	-9	-0-	204	1	1802	2	N	-0-					-0-
02	1764 X	1545	-0-	-219	-0-	204	1	1341	2	N	-0-					-0-
03	1953 X	1778	-0-	-175	-0-	209	1	1569	2	N	-0-					-0-
04	1950 X	1743	-0-	-207	-0-	193	1	1550	2	N	-0-					-0-
05	2015 X	1742	-0-	-273	-0-	198	1	1544	2	N	-0-					-0-
06	1950 X	1807	-0-	-143	-0-	360	1	1447	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

01	2604 X	1779	-0-	-825	-0-	181	1	1598	2	N	-0-					-0-
02	2352 X	1108	-0-	-1244	-0-	146	1	962	2	N	-0-					-0-
03	2604 X	1144	-0-	-1460	-0-	134	1	1010	2	N	-0-					-0-
04	2250 X	1730	-0-	-520	-0-	191	1	1539	2	N	-0-					-0-
05	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	324	1	2533	2	N	-0-					-0-
*06	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	456	1	1834	2	N	-0-					-0-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

01	1085 X	761	-0-	-324	-0-	77	1	684	2	N	-0-					-0-
02	700 X	544	-0-	-156	-0-	72	1	472	2	N	-0-					-0-
03	682 X	666	-0-	-16	-0-	78	1	588	2	N	-0-					-0-
04	750 X	721	-0-	-29	-0-	80	1	641	2	N	-0-					-0-
05	775 X	658	-0-	-117	-0-	75	1	583	2	N	-0-					-0-
*06	896 X	896	-0-	-0-	-0-	178	1	718	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

01	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	155	1	1367	2	N	-0-					-0-
02	1288 X	1026	-0-	-262	-0-	135	1	891	2	N	-0-					-0-
03	1426 X	1219	-0-	-207	-0-	143	1	1076	2	N	-0-					-0-
04	1470 X	1210	-0-	-260	-0-	134	1	1076	2	N	-0-					-0-
05	1519 X	1176	-0-	-343	-0-	134	1	1042	2	N	-0-					-0-
06	1470 X	1167	-0-	-303	-0-	232	1	935	2	N	-0-					-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	508	1	4491	2	N	-0-			-0-
02	3780	X	3437	-0-	-343	-0-	453	1	2984	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	3349	-0-	-929	-0-	393	1	2956	2	N	-0-			-0-
04	4170	X	3194	-0-	-976	-0-	353	1	2841	2	N	-0-			-0-
05	4309	X	2504	-0-	-1805	-0-	284	1	2220	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	2869	-0-	-1301	-0-	571	1	2298	2	N	-0-			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	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

01	3100	N	8874	-0-	5774	5774	8874	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	7510	-0-	4710	10484	7510	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	9557	-0-	6457	16941	9557	3			N	-0-			-0-
04	27972	X	11031	-0-	-16941	-0-	11031	3			N	-0-			-0-
05	2263	X	1276	-0-	-987	-0-	1276	3			N	-0-			-0-
*06	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	3			N	-0-			-0-

GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

01	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	12746	3			N	-0-			-0-
02	19082	X	19082	-0-	-0-	-0-	19082	3			N	-0-			-0-
03	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	15463	3			N	-0-			-0-
04	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	13105	3			N	-0-			-0-
05	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	12436	3			N	-0-			-0-
*06	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	3			N	-0-			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	3100	X	2864	-0-	-236	-0-	2864	3			N	-0-			-0-
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-			-0-
03	3007	X	2952	-0-	-55	-0-	2952	3			N	-0-			-0-
04	2910	X	2342	-0-	-568	-0-	2342	3			N	-0-			-0-
05	3007	X	2559	-0-	-448	-0-	2559	3			N	-0-			-0-
06	2910	X	2177	-0-	-733	-0-	2177	3			N	-0-			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25296	X	23626	-0-	-1670	-0-	23626	3			N	-0-					-0-
02	22120	X	20148	-0-	-1972	-0-	20148	3			N	-0-					-0-
03	24490	X	22704	-0-	-1786	-0-	22704	3			N	-0-					-0-
04	23700	X	21114	-0-	-2586	-0-	21114	3			N	-0-					-0-
05	24490	X	18634	-0-	-5856	-0-	18634	3			N	-0-					-0-
06	22860	X	21498	-0-	-1362	-0-	21498	3			N	-0-					-0-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43775	X	43775	-0-	-0-	-0-	43775	3			N	-0-					-0-
02	40130	X	40130	-0-	-0-	-0-	40130	3			N	-0-					-0-
03	45776	X	45776	-0-	-0-	-0-	45776	3			N	-0-					-0-
04	43108	X	43108	-0-	-0-	-0-	43108	3			N	-0-					-0-
05	41925	X	41925	-0-	-0-	-0-	41925	3			N	-0-					-0-
*06	42410	X	42410	-0-	-0-	-0-	42410	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

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

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17333	X	17333	-0-	-0-	-0-	17333	3			N	-0-					-0-
02	15932	X	15000	-0-	-932	-0-	15000	3			N	-0-					-0-
03	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	17801	3			N	-0-					-0-
04	17070	X	15255	-0-	-1815	-0-	15255	3			N	-0-					-0-
05	17329	X	13415	-0-	-3914	-0-	13415	3			N	-0-					-0-
06	17220	X	16669	-0-	-551	-0-	16669	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
SND OPERATING, L.L.C. 797127
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
01	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	1064	X	481	-0-	-583	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	430	-0-	-748	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	261	-0-	-879	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	527	X	225	-0-	-302	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	OBSERVE		-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-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

01	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	2970	1			N	-0-					123
02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	1			N	-0-					123
03	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	1			N	-0-					123
04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	1			N	-0-					123
05	2976	X	2373	-0-	-603	-0-	2373	1			N	-0-					123
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

01	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	1			N	-0-					36
02	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	1			N	-0-					36
03	2480	X	2007	-0-	-473	-0-	2007	1			N	-0-					36
04	2400	X	1954	-0-	-446	-0-	1954	1			N	-0-					36
05	2480	X	1755	-0-	-725	-0-	1755	1			N	-0-					36
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

01	1209	X	1004	-0-	-205	-0-	1004	1			N	-0-					76
02	1092	X	919	-0-	-173	-0-	919	1			N	-0-					76
03	1085	X	1057	-0-	-28	-0-	1057	1			N	-0-					76
04	960	X	827	-0-	-133	-0-	827	1			N	-0-					76
05	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	1			N	-0-					76
06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					76

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					72
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	1			N	-0-					72
03	837	N	107	-0-	-730	-0-	107	1			N	-0-					72
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	1			N	-0-					72
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	1			N	-0-					72
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	1			Y	-0-					13
02	DLQ G-10		3300	-0-	3300	3300	3300	1			Y	-0-					13
03	6649	X	3349	-0-	-3300	-0-	3349	1			Y	-0-					13
04	4710	X	3054	-0-	-1656	-0-	3054	1			Y	-0-					13
05	4526	X	3395	-0-	-1131	-0-	3395	1			Y	-0-					13
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2256	-0-	2256	2256	2256	1			Y	-0-					-0-
03	4678	X	2422	-0-	-2256	-0-	2422	1			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2297	-0-	-703	-0-	2297	1			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2803	-0-	-266	-0-	2803	1			Y	-0-					-0-
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	1			N	-0-					12
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	1			N	-0-					12
03	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	1			N	-0-					12
04	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	1			N	-0-					12
05	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	2970	1			N	-0-					12
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					12

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2080	-0-	-462	-0-	2080	1			N	-0-					12
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	1			N	-0-					12
03	2263	X	2146	-0-	-117	-0-	2146	1			N	-0-					12
04	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	1			N	-0-					12
05	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	1			N	-0-					12
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					12

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1375	-0-	-361	-0-	1375	1			N	-0-					36
02	1568	X	1559	-0-	-9	-0-	1559	1			N	-0-					36
03	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	1			N	-0-					36
04	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	1			N	-0-					36
05	1364	X	694	-0-	-670	-0-	694	1			N	-0-					36
06	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					36

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1090	-0-	1090	1090	1090	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1147	-0-	1147	2237	1147	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		566	-0-	566	2803	566	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		812	-0-	812	3615	812	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3615					Y	NO RPT					-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	11	-0-	-547	-0-	11	1			N	-0-					52
02	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	1			N	-0-					52
03	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	1			N	-0-					52
04	1350	X	513	-0-	-837	-0-	513	1			N	-0-					52
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					52
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					52

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1268	-0-	-344	-0-	1268	1			N	-0-					-0-
02	1456	X	1067	-0-	-389	-0-	1067	1			N	-0-					-0-
03	3317	X	1056	-0-	-2261	-0-	1056	1			N	-0-					-0-
04	1350	X	990	-0-	-360	-0-	990	1			N	-0-					-0-
05	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	1			N	-0-					-0-
06	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-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
01	2604	X	2127	-0-	-477	-0-	2127	1			N	-0-					-0-
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	1			N	-0-					-0-
03	2449	X	2179	-0-	-270	-0-	2179	1			N	-0-					-0-
04	2370	X	1625	-0-	-745	-0-	1625	1			N	-0-					-0-
05	2449	X	2216	-0-	-233	-0-	2216	1			N	-0-					-0-
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-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
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					279
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					279
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					279
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					279
05	DLQ G-10		52	-0-	52	52	52	1			Y	-0-					279
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					279

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
01	3906	X	2878	-0-	-1028	-0-	2878	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3520	-0-	3520	3520	3520	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3245	-0-	3245	6765	3245	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2849	-0-	2849	9614	2849	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2529	-0-	2529	12143	2529	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12143					Y	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1454	-0-	-561	-0-	1454	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1261	-0-	1261	1261	1261	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1352	-0-	1352	2613	1352	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1099	-0-	1099	3712	1099	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1906	-0-	1906	5618	1906	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5618					Y	NO RPT					-0-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME) 36466 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
BEARCAT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7369	X	7639	-0-	270	270	7639	2			N	-0-					-0-
02	8969		8969	-0-	-0-	270	8969	2			N	-0-					-0-
03	11714	X	11714	-0-	-0-	270	11714	2			N	-0-					-0-
*04	9892	X	9892	-0-	-0-	270	9892	2			N	-0-					-0-
*05	8868	X	8868	-0-	-0-	270	8868	2			N	-0-					-0-
*06	7614		7614	-0-	-0-	270	7614	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

01	2139	X	2066	-0-	-73	-0-	2066	2			N	-0-					46
02	1932	X	1619	-0-	-313	-0-	1619	2			N	-0-					46
03	2294	X	1885	-0-	-409	-0-	1885	2			N	-0-					46
04	2070	X	1576	-0-	-494	-0-	1576	2			N	-0-					46
05	2139	X	1361	-0-	-778	-0-	1361	2			N	-0-					46
06	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					46

XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	46	1	983	2	Y	-0-					49
02	840	N	768	-0-	-72	-0-	35	1	729	2	Y	4					53
							4	9									
03	899	N	782	-0-	-117	-0-	36	1	743	2	Y	3					56
							3	9									
04	990	N	639	-0-	-351	-0-	30	1	609	2	Y	-0-					56
05	837	N	756	-0-	-81	-0-	36	1	718	2	Y	2					58
							2	9									
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					58

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

"Q" MADDOX WELL #: 1 RRCID -> 191550 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5016 - 5020

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GROESBECK (WOODBINE) 37107 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
TIDWELL CLARK WELL #: 1 RRCID -> 191502 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2982 - 2985

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

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRAVE HEART RESOURCES, INC. 089801
PASNIK WELL #: 1 RRCID -> 102067 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1634 - 1660

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PASNIK WELL #: 2 RRCID -> 107511 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1612 - 1632

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 109983 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1602 - 1617

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	140	N	22	-0-	-118	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
GRESHAM TRUST WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6811	X	6811	-0-	-0- B	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
02	6152	X	6152	-0-	-0- B	-0-	6151	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6880	X	6880	-0-	-0- B	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
04	6670	X	6670	-0-	-0- B	-0-	6668	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6907	X	6907	-0-	-0- B	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
*06	6282	X	6282	-0-	-0- B	-0-	6281	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

01	179562	X	52381	-0-	-127181 B	-0-	52381	2			N	-0-					-0-
02	38923	X	38923	-0-	-0- B	-0-	38920	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	48562	X	48562	-0-	-0- B	-0-	48561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	47607	X	47607	-0-	-0- B	-0-	47606	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	44294	X	44294	-0-	-0- B	-0-	44293	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	40673	X	40673	-0-	-0- B	-0-	40671	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HEADSVILLE (COTTON VALLEY) 40000 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, RAYMON WELL #: 1 RRCID -> 170524 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149

01	5270		4930	-0-	-340	-0-	146	1	4784	2	N	-0-					-0-
02	5180		4167	-0-	-1013	-0-	123	1	4044	2	N	-0-					-0-
03	5363	#	3591	-0-	-1772	-0-	116	1	3475	2	N	-0-					-0-
04	4920	#	4687	-0-	-233	-0-	142	1	4545	2	N	-0-					-0-
05	5053	#	4624	-0-	-429	-0-	141	1	4483	2	N	-0-					-0-
06	4770	#	4508	-0-	-262	-0-	137	1	4371	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HICKS - LIPSEY WELL #: 1 RRCID -> 262894 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5896 - 5908

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	15438	#	13874	-0-	-1564	-0-	13874	3			N	-0-					-0-
02	13944	#	11623	-0-	-2321	-0-	11623	3			N	-0-					-0-
03	15438	#	12968	-0-	-2470	-0-	12968	3			N	-0-					-0-
04	14340	#	12414	-0-	-1926	-0-	12414	3			N	-0-					-0-
05	13888	#	12786	-0-	-1102	-0-	12786	3			N	-0-					-0-
*06	14151	R	14151	-0-	-0-	-0-	14151	3			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BLACK, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 230629 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	5	1	483	2	N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	4	1	394	2	N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	6	1	623	2	N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	6	1	560	2	N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	5	1	482	2	N	-0-					-0-
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	5	1	529	2	N	-0-					-0-

AMX ENERGY, INC. 020538
REED WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220

01	0	W	12716	-0-	12716	163405	12716	2			N	-0-					-0-
02	0	W	10893	-0-	10893	174298	10893	2			N	-0-					-0-
03	185500	X	11202	-0-	-174298	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10246	-0-	-2144	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	10308	-0-	-2495	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-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

01	9362	X	8903	-0-	-459	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	6855	-0-	-1601	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6847	-0-	-1213	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7401	-0-	-1209	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7502	-0-	-1395	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	6112	-0-	-2498	-0-	6112	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

01	1550	X	1335	-0-	-215	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	1016	-0-	-317	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	419	-0-	-871	-0-	419	2			N	-0-					-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

01	93	X	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

01	15748	X	14812	-0-	-936	-0-	14811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	14322	2			N	-0-					-0-
03	15521	X	15521	-0-	-0-	-0-	15521	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	10479	-0-	-4161	-0-	10478	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	15128	X	14700	-0-	-428	-0-	14700	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	14282	-0-	-358	-0-	14281	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	17	-0-	-2308	-0-	16	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	80	-0-	-1253	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	69	-0-	-2256	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*06	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	10063	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

01	96472	X	93913	-0-	-2559	-0-	93913	2			N	-0-					-0-
02	86324	X	84466	-0-	-1858	-0-	84464	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	95573	X	93115	-0-	-2458	-0-	93114	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	92490	X	92488	-0-	-2	-0-	92488	2			N	-0-					-0-
05	95140	X	95140	-0-	-0-	-0-	95140	2			N	-0-					-0-
*06	92181	X	92181	-0-	-0-	-0-	92180	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

01	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
02	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	11422	2			N	-0-					-0-
03	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
04	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	12416	2			N	-0-					-0-
05	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
*06	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

01	113748	X	113748	-0-	-0-	-0-	113746	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	63805	X	63805	-0-	-0-	-0-	63801	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	96319	X	96319	-0-	-0-	-0-	96298	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	94282	X	94282	-0-	-0-	-0-	94259	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	94659	X	94659	-0-	-0-	-0-	94653	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*06	82758	X	82758	-0-	-0-	-0-	82735	2	23	9	N	21	21	8			-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

01	43157	X	43157	-0-	-0-	-0-	43157	2			N	-0-					-0-
02	38682	X	38682	-0-	-0-	-0-	38680	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	37727	X	37465	-0-	-262	-0-	37462	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	36510	X	34595	-0-	-1915	-0-	34592	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	40971	X	40971	-0-	-0-	-0-	40970	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	38267	X	38267	-0-	-0-	-0-	38265	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-

A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

01	1705	X	742	-0-	-963	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	295	-0-	-1245	-0-	294	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1705	X	88	-0-	-1617	-0-	87	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1650	X	263	-0-	-1387	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	837	X	305	-0-	-532	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			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-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

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-

SOUTH INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

01	25754	X	25754	-0-	-0-	-0-	25754	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	18560	-0-	-7172	-0-	18554	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	33046	X	33046	-0-	-0-	-0-	33044	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	29141	X	29141	-0-	-0-	-0-	29140	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	27280	X	9010	-0-	-18270	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
*06	30220	X	30220	-0-	-0-	-0-	30219	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

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	2	2	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-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 5 RRCID -> 256026 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732

01	56797	X	56797	-0-	-0-	-0-	56797	2			N	-0-					-0-
02	59164	X	53785	-0-	-5379	-0-	53784	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	65503	X	60355	-0-	-5148	-0-	60354	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	63390	X	60397	-0-	-2993	-0-	60396	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	65503	X	63974	-0-	-1529	-0-	63974	2			N	-0-					-0-
*06	63970	X	63970	-0-	-0-	-0-	63969	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

01	47546	X	47546	-0-	-0-	-0-	47546	2			N	-0-					-0-
02	46972	X	46972	-0-	-0-	-0-	46969	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	48996	X	48996	-0-	-0-	-0-	48995	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	46373	X	46373	-0-	-0-	-0-	46372	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	51292	X	51292	-0-	-0-	-0-	51292	2			N	-0-					-0-
*06	53185	X	53185	-0-	-0-	-0-	53184	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94951	X	94951	-0-	-0-	-0-	94951	2			N	-0-					-0-
02	88564	X	75206	-0-	-13358	-0-	75204	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	98053	X	75187	-0-	-22866	-0-	75186	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	94890	X	62987	-0-	-31903	-0-	62986	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	94953	X	65546	-0-	-29407	-0-	65546	2			N	-0-					-0-
06	91890	X	63935	-0-	-27955	-0-	63934	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

01	39833	X	39833	-0-	-0-	-0-	39833	2			N	-0-					-0-
02	45808	X	34605	-0-	-11203	-0-	34604	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	38874	X	37808	-0-	-1066	-0-	37807	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	38550	X	21968	-0-	-16582	-0-	21967	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	39835	X	35099	-0-	-4736	-0-	35099	2			N	-0-					-0-
06	38550	X	33653	-0-	-4897	-0-	33651	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

01	3100	N	281014	-0-	277914	493287	281012	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2800	N	208137	-0-	205337	698624	208095	2	42	9	N	38	38	8			-0-
03	855057	X	156433	-0-	-698624	-0-	156379	2	54	9	N	49	49	8			-0-
04	102332	X	102332	-0-	-0-	-0-	102224	2	108	9	N	98	98	8			-0-
05	78512	X	78512	-0-	-0-	-0-	78490	2	22	9	N	20	20	8			-0-
*06	63157	X	63157	-0-	-0-	-0-	63058	2	99	9	N	90	90	8			-0-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

01	94796	X	94796	-0-	-0-	-0-	94796	2			N	-0-					-0-
02	91924	X	74367	-0-	-17557	-0-	74365	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	101773	X	63092	-0-	-38681	-0-	63090	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	98490	X	70564	-0-	-27926	-0-	70563	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	96751	X	36619	-0-	-60132	-0-	36619	2			N	-0-					-0-
06	91740	X	16208	-0-	-75532	-0-	16207	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

01	47822	X	47822	-0-	-0-	-0-	47822	2			N	-0-					-0-
02	48356	X	41381	-0-	-6975	-0-	41380	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	53537	X	43692	-0-	-9845	-0-	43691	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	70401	X	70401	-0-	-0-	-0-	70400	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	58906	X	58906	-0-	-0-	-0-	58906	2			N	-0-					-0-
*06	74361	X	74361	-0-	-0-	-0-	74360	2	1	9	N	1	1	8			-0-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

01	58381	X	58381	-0-	-0-	-0-	58381	2			N	-0-					-0-
02	54376	X	52248	-0-	-2128	-0-	52246	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	60016	X	56080	-0-	-3936	-0-	56079	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	57300	X	42818	-0-	-14482	-0-	42817	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	58993	X	52214	-0-	-6779	-0-	52214	2			N	-0-					-0-
06	56490	X	51085	-0-	-5405	-0-	51083	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

01	71618	X	14200	-0-	-57418	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
03	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	16039	2			N	-0-					-0-
04	22472	X	22472	-0-	-0-	-0-	22471	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	26943	X	26943	-0-	-0-	-0-	26943	2			N	-0-					-0-
*06	20286	X	20286	-0-	-0-	-0-	20285	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
01	2077	N	1801	-0-	-276	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1902	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2269	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2084	-0-	-196	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

01	78654	X	78654	-0-	-0-	-0-	78654	2			N	-0-					-0-
02	71681	X	71681	-0-	-0-	-0-	71680	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	79052	X	79052	-0-	-0-	-0-	79052	2			N	-0-					-0-
04	64380	X	64380	-0-	-0-	-0-	64378	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	62794	X	62794	-0-	-0-	-0-	62793	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	50463	X	50463	-0-	-0-	-0-	50460	2	3	9	N	3	3	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

01	58307	X	58307	-0-	-0-	-0-	58307	2			N	-0-					-0-
02	73276	X	53272	-0-	-20004	-0-	53270	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	78430	X	63313	-0-	-15117	-0-	63311	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	64680	X	61941	-0-	-2739	-0-	61940	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	65348	X	65348	-0-	-0-	-0-	65348	2			N	-0-					-0-
*06	66596	X	66596	-0-	-0-	-0-	66594	2	2	9	N	2	2	8			-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

01	108974	X	108974	-0-	-0-	-0-	108973	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	100912	X	96969	-0-	-3943	-0-	96967	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	110980	X	103378	-0-	-7602	-0-	103377	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	107400	X	99639	-0-	-7761	-0-	99638	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	109554	X	103391	-0-	-6163	-0-	103391	2			N	-0-					-0-
06	105450	X	98524	-0-	-6926	-0-	98523	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

01	117584	X	35193	-0-	-82391	-0-	35193	2			N	-0-					-0-
02	27382	X	27382	-0-	-0-	-0-	27381	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	22317	X	22317	-0-	-0-	-0-	22317	2			N	-0-					-0-
04	29235	X	29235	-0-	-0-	-0-	29235	2			N	-0-					-0-
05	27687	X	27687	-0-	-0-	-0-	27687	2			N	-0-					-0-
*06	16836	X	16836	-0-	-0-	-0-	16836	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

01	90100	X	90100	-0-	-0-	-0-	90099	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	85344	X	78872	-0-	-6472	-0-	78870	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	94488	X	89438	-0-	-5050	-0-	89438	2			N	-0-					-0-
04	90000	X	86652	-0-	-3348	-0-	86651	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	90954	X	88835	-0-	-2119	-0-	88835	2			N	-0-					-0-
06	87180	X	85091	-0-	-2089	-0-	85089	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

01	45680	X	45680	-0-	-0-	-0-	45680	2			N	-0-					-0-
02	41692	X	35784	-0-	-5908	-0-	35783	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	46159	X	37805	-0-	-8354	-0-	37803	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	44220	X	41775	-0-	-2445	-0-	41773	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	45694	X	39210	-0-	-6484	-0-	39210	2			N	-0-					-0-
06	44220	X	38214	-0-	-6006	-0-	38213	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
01	29984	X	29984	-0-	-0-	-0-	29984	2			N	-0-					-0-
02	27239	X	27239	-0-	-0-	-0-	27236	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	30132	X	29347	-0-	-785	-0-	29346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	29160	X	28694	-0-	-466	-0-	28692	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	30132	X	29337	-0-	-795	-0-	29337	2			N	-0-					-0-
06	29160	X	27985	-0-	-1175	-0-	27984	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

01	95548	X	95548	-0-	-0-	-0-	95548	2			N	-0-					-0-
02	98924	X	88240	-0-	-10684	-0-	88238	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	109523	X	95024	-0-	-14499	-0-	95023	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	105990	X	93266	-0-	-12724	-0-	93266	2			N	-0-					-0-
05	99820	X	96704	-0-	-3116	-0-	96704	2			N	-0-					-0-
06	94530	X	91311	-0-	-3219	-0-	91309	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	42653	X	42653	-0-	-0-	-0-	42653	2			N	-0-					-0-
02	47180	X	41747	-0-	-5433	-0-	41743	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	52235	X	39609	-0-	-12626	-0-	39608	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	48720	X	42146	-0-	-6574	-0-	42144	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	49011	X	39158	-0-	-9853	-0-	39158	2			N	-0-					-0-
06	44730	X	40139	-0-	-4591	-0-	40137	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

01	69142	X	69142	-0-	-0-	-0-	69141	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	63084	X	61205	-0-	-1879	-0-	61203	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	69843	X	66760	-0-	-3083	-0-	66759	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	67590	X	64772	-0-	-2818	-0-	64771	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	69843	X	66563	-0-	-3280	-0-	66563	2			N	-0-					-0-
06	66900	X	63311	-0-	-3589	-0-	63310	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

01	58492	X	58492	-0-	-0-	-0-	58492	2			N	-0-					-0-
02	51128	X	49734	-0-	-1394	-0-	49734	2			N	-0-					-0-
03	60016	X	54260	-0-	-5756	-0-	54260	2			N	-0-					-0-
04	58080	X	53849	-0-	-4231	-0-	53848	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	60016	X	49432	-0-	-10584	-0-	49432	2			N	-0-					-0-
06	56610	X	43262	-0-	-13348	-0-	43261	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

01	84383	X	84383	-0-	-0-	-0-	84383	2			N	-0-					-0-
02	72961	X	72961	-0-	-0-	-0-	72960	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	76849	X	74743	-0-	-2106	-0-	74743	2			N	-0-					-0-
04	74370	X	57927	-0-	-16443	-0-	57927	2			N	-0-					-0-
05	76849	X	19779	-0-	-57070	-0-	19779	2			N	-0-					-0-
06	74370	X	59296	-0-	-15074	-0-	59296	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73395 X	73395	-0-	-0-	-0-	73394	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	75264 X	65888	-0-	-9376	-0-	65885	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	81251 X	59263	-0-	-21988	-0-	59262	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	72210 X	66966	-0-	-5244	-0-	66965	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	74617 X	67138	-0-	-7479	-0-	67138	2			N	-0-					-0-
06	71040 X	63532	-0-	-7508	-0-	63530	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

01	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
02	10864 X	9350	-0-	-1514	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
03	11594 X	10124	-0-	-1470	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
04	11220 X	9618	-0-	-1602	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
05	11005 X	8810	-0-	-2195	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
*06	10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	10956	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

01	21297 X	21297	-0-	-0-	-0-	21296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	49245 X	49245	-0-	-0-	-0-	49245	2			N	-0-					-0-
03	54392 X	54392	-0-	-0-	-0-	54392	2			N	-0-					-0-
04	56229 X	56229	-0-	-0-	-0-	56228	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	56633 X	56633	-0-	-0-	-0-	56633	2			N	-0-					-0-
*06	53323 X	53323	-0-	-0-	-0-	53321	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

01	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
02	9716 X	9014	-0-	-702	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
03	10757 X	9642	-0-	-1115	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
04	10410 X	9396	-0-	-1014	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
05	10757 X	9511	-0-	-1246	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
06	10350 X	8629	-0-	-1721	-0-	8629	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

01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					187
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	N	3					190
03	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-					190
*04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					190
*05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	154	2	19	9	N	17					207
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

FOSSIL OPERATING, INC. 278846
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

01	3534 X	3413	-0-	-121	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
02	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
03	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
04	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
05	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

01	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	987	1	11055	2	N	-0-					-0-
02	11396	X	8780	-0-	-2616	-0-	740	1	8040	2	N	-0-					-0-
03	12617	X	11634	-0-	-983	-0-	992	1	10642	2	N	-0-					-0-
04	12210	X	10413	-0-	-1797	-0-	957	1	9456	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	6170	-0-	-6075	-0-	571	1	5599	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

01	19530	X	14594	-0-	-4936	-0-	14594	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	14786	-0-	-2238	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	18761	-0-	-87	-0-	18761	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	15315	-0-	-2925	-0-	15315	2			N	-0-					-0-
05	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	17901	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	NO RPT	-0-	-18150	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

01	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9604	-0-	-560	-0-	9603	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12865	X	10402	-0-	-2463	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	8819	-0-	-3631	-0-	8818	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12865	X	10296	-0-	-2569	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 220086 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 18700 PERF.12994 - 18354

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2015 - P/A 04/23/15

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

01	10757	X	10439	-0-	-318	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	9270	-0-	-82	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9660	-0-	-477	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9256	-0-	-854	-0-	9255	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10447	X	8693	-0-	-1754	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21187	X	21187	-0-	-0-	-0-	853	1	20332	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	770	1	19110	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	19385	X	19385	-0-	-0-	-0-	770	1	18614	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	825	1	17469	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	18628	X	18628	-0-	-0-	-0-	688	1	17940	2	N	-0-					-0-
06	16680	X	NO RPT	-0-	-16680	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

01	2697	X	1394	-0-	-1303	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	1694	-0-	-1003	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	595	-0-	-2015	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	479	-0-	-2218	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 228226 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 18100 PERF.14726 - 17076

01	13237	X	11287	-0-	-1950	-0-	1705	1	9581	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	11956	X	10434	-0-	-1522	-0-	1540	1	8894	2	N	-0-					-0-
03	13237	X	11362	-0-	-1875	-0-	1705	1	9656	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	11640	X	10383	-0-	-1257	-0-	1650	1	8732	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11563	X	9002	-0-	-2561	-0-	1045	1	7957	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

01	12059	X	11682	-0-	-377	-0-	11680	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	10994	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	13635	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12290	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	12183	X	12020	-0-	-163	-0-	12019	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

01	42005	X	35111	-0-	-6894	-0-	35109	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	35140	X	7774	-0-	-27366	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
03	50190	X	50190	-0-	-0-	-0-	50189	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	58404	X	58404	-0-	-0-	-0-	58402	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	57670	X	57670	-0-	-0-	-0-	57669	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	45630	X	NO RPT	-0-	-45630	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

01	54901	X	47858	-0-	-7043	-0-	47856	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	56207	X	56207	-0-	-0-	-0-	56205	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	58094	X	56291	-0-	-1803	-0-	56290	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	57257	X	57257	-0-	-0-	-0-	57255	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	62217	X	53258	-0-	-8959	-0-	53257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	60210	X	NO RPT	-0-	-60210	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	562	-0-	-523	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	980	X	860	-0-	-120	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	775	X	657	-0-	-118	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	750	X	91	-0-	-659	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	15702	2			N	-0-					-0-
02	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
03	20770	X	14381	-0-	-6389	-0-	14381	2			N	-0-					-0-
04	20100	X	17516	-0-	-2584	-0-	17515	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	20770	X	12529	-0-	-8241	-0-	12529	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	NO RPT	-0-	-17340	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51522	X	31935	-0-	-19587	-0-	31934	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	51716	X	43523	-0-	-8193	-0-	43522	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	57257	X	44728	-0-	-12529	-0-	44727	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	55410	X	48066	-0-	-7344	-0-	48065	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	49324	X	49324	-0-	-0-	-0-	49323	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	46620	X	NO RPT	-0-	-46620	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45911	X	35877	-0-	-10034	-0-	35875	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	39620	X	28031	-0-	-11589	-0-	28030	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	41602	X	36227	-0-	-5375	-0-	36226	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	40260	X	39120	-0-	-1140	-0-	39119	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	38502	X	34753	-0-	-3749	-0-	34753	2			N	-0-					-0-
06	35070	X	NO RPT	-0-	-35070	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

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

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44485	X	41813	-0-	-2672	-0-	41811	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	38192	X	35514	-0-	-2678	-0-	35513	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	41788	X	32131	-0-	-9657	-0-	32130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	40470	X	38258	-0-	-2212	-0-	38257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	41819	X	39598	-0-	-2221	-0-	39598	2			N	-0-					-0-
06	40470	X	NO RPT	-0-	-40470	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	4155	-0-	-5300	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	1827	-0-	-4613	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	1180	-0-	-5950	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	642	-0-	-4818	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	942	-0-	-3212	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	10306	-0-	-513	-0-	420	1	9886	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9400	-0-	9400	9400	9400	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8391	-0-	8391	17791	8391	2			N	-0-					-0-
04	25281	X	7490	-0-	-17791	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
05	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	7709	-0-	-2371	-0-	7709	2			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	896	N	376	-0-	-520	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	558	N	408	-0-	-150	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	370	-0-	-680	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. 278846
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	11660	-0-	-833	-0-	853	1	10806	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	770	1	10809	2	N	-0-					-0-
03	12741	X	12563	-0-	-178	-0-	770	1	11792	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	825	1	11456	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	12834	X	10673	-0-	-2161	-0-	688	1	9985	2	N	-0-					-0-
06	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

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

HILLTOP RESORT (KNOWLES) //CONT.// 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	5835	-0-	-1915	-0-	984	1 2 9	4849	2	N	2	2	8			-0-
02	6692	X	6304	-0-	-388	-0-	864	1 2 9	5438	2	N	2	2	8			-0-
03	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	992	1 2 9	10895	2	N	2	2	8			-0-
04	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	960	1 2 9	5953	2	N	2	2	8			-0-
05	6975	X	5861	-0-	-1114	-0-	960	1 1 9	4900	2	N	1	1	8			-0-
06	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. 278846
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252

01	3751		3610	-0-	-141	-0-	1696	1	1914	2	N	-0-					-0-
02	3388		2646	-0-	-742	-0-	165	1	2481	2	N	-0-					-0-
03	3751		3742	-0-	-9	-0-	1705	1	2037	2	N	-0-					-0-
04	3630		3306	-0-	-324	-0-	1465	1	1841	2	N	-0-					-0-
05	3751		3545	-0-	-206	-0-	1550	1	1995	2	N	-0-					-0-
06	3630		NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

01	1457	X	670	-0-	-787	-0-	3	1	667	2	N	-0-					-0-
02	604	X	604	-0-	-0-	-0-	3	1	601	2	N	-0-					-0-
03	365	X	365	-0-	-0-	-0-	3	1	362	2	N	-0-					-0-
04	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	3	1	1042	2	N	-0-					-0-
05	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	3	1	1390	2	N	-0-					-0-
*06	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	3	1	1464	2	N	-0-					-0-

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) 44580 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CARPENTER, BH B WELL #: 1 RRCID -> 110767 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3728 - 3736

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

IVANHOE, WEST (RODESSA) 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
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
*01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	308	1	3324	2	N	-0-					20
*02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	274	1	2951	2	N	-0-					20
*03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	280	1	2851	2	N	-0-					20
*04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	305	1	3188	2	N	-0-					20
05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	246	1	2390	2	N	-0-					20
*06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	253	1	2657	2	N	2					22
							2	9									

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

*01	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
*02 DLQ G-10			110	-0-	110	110	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
*03 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-					-0-
*04	110	N	-0-	-0-	-110	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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

01	930	N	595	-0-	-335	-0-	335	1	260	2	N	-0-					13
02	728	N	562	-0-	-166	-0-	302	1	260	2	N	-0-					13
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	335	1	248	2	N	-0-					13
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	324	1	216	2	N	-0-					13
05	620	N	497	-0-	-123	-0-	335	1	162	2	N	-0-					13
*06	570	N	540	-0-	-30	-0-	324	1	216	2	N	-0-					13

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					166
02	252	N	152	-0-	-100	-0-	152	2			N	-0-					166
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					166
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280

01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

JEWETT (PETTIT) 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
SHARP, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 064307 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					84
02	392	N	201	-0-	-191	-0-	201	3			N	-0-					84
03	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	3			N	-0-					84
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					84
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					84
06	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	3			N	-0-					84

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					50
02	168	N	16	-0-	-152	-0-	16	3			N	-0-					50
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					50
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	100	3	29	9	N	26					76
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	115	3	50	9	N	45					121
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	168	3	50	9	N	45					166

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	248	-0-	-558	-0-	248	3			N	-0-					54
02	700	N	318	-0-	-382	-0-	318	3			N	-0-					54
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					54
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					54
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					54
06	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	3			N	-0-					54

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	3			N	-0-					106
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					106
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	8	3	9	9	N	8					114
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	3	145	9	N	132	179	1			67
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					67
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					67

RAMTEX ENERGY LLC 690225
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
01	1550	N	568	-0-	-982	-0-	68	1	500	2	Y	-0-					29
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	143	1	1049	2	Y	-0-					29
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	256	1	1714	2	Y	-0-					29
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	344	1	1538	2	Y	-0-					29
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	283	1	1603	2	Y	-0-					29
*06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	225	1	1653	2	Y	4					33
							4	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
01	1457	N	355	-0-	-1102	-0-	41	1	303	2	Y	10					30
							11	9									
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	228	1	1679	2	Y	10					40
							11	9									
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	148	1	998	2	Y	5					45
							6	9									
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	126	1	849	2	Y	5					50
							6	9									
05	1054	N	785	-0-	-269	-0-	116	1	660	2	Y	8					58
							9	9									
*06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	125	1	918	2	Y	7					65
							8	9									

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
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
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	96	1	713	2	N	-0-					25
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	71	1	522	2	N	-0-					25
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	99	1	665	2	N	-0-					25
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	93	1	629	2	N	-0-					25
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	160	1	903	2	N	-0-					25
*06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	83	1	606	2	N	-0-					25

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
01	314	N	168	-0-	-146	-0-	20	1	148	2	N	-0-					40
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	15	1	110	2	N	-0-					40
03	279	N	102	-0-	-177	-0-	12	1	86	2	N	4					44
							4	9									
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	16	1	107	2	N	-0-					44
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	26	1	146	2	N	-0-					44
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	6	1	45	2	N	-0-					44

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
01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	358	1	2626	2	N	-0-					52
02	1652	X	1490	-0-	-162	-0-	178	1	1312	2	N	-0-					52
03	1829	X	452	-0-	-1377	-0-	58	1	394	2	N	-0-					52
04	1770	X	823	-0-	-947	-0-	107	1	716	2	N	-0-					52
05	1829	X	1626	-0-	-203	-0-	245	1	1381	2	N	-0-					52
06	1770	X	971	-0-	-799	-0-	117	1	854	2	N	-0-					52

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
01	2790	X	1028	-0-	-1762	-0-	123	1	905	2	N	-0-					20
02	2408	X	934	-0-	-1474	-0-	112	1	822	2	N	-0-					20
03	2666	X	1267	-0-	-1399	-0-	164	1	1103	2	N	-0-					20
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	204	1	1366	2	N	-0-					20
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	193	1	1094	2	N	-0-					20
*06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1764	1	240	2	N	-0-					20

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
01	2914	X	1244	-0-	-1670	-0-	149	1	1095	2	N	-0-					18
02	1092	X	485	-0-	-607	-0-	58	1	427	2	N	-0-					18
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	106	1	711	2	N	-0-					18
04	1200	N	954	-0-	-246	-0-	124	1	830	2	N	-0-					18
05	527	N	425	-0-	-102	-0-	64	1	361	2	N	-0-					18
06	780	N	203	-0-	-577	-0-	24	1	179	2	N	-0-					18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	76	1	560	2	N	-0-					27
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	60	1	442	2	N	-0-					27
03	775	N	626	-0-	-149	-0-	81	1	545	2	N	-0-					27
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	109	1	734	2	N	-0-					27
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	99	1	560	2	N	-0-					27
*06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	182	1	1334	2	N	-0-					27

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
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
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	54	1	402	2	N	-0-					29
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	70	1	517	2	N	-0-					29
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	69	1	469	2	N	-0-					29
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	80	1	537	2	N	-0-					29
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	156	1	883	2	N	-0-					29
06	510 N	471	-0-	-39	-0-	57	1	414	2	N	-0-					29

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	36	1	269	2	N	-0-					30
02	560 N	474	-0-	-86	-0-	56	1	418	2	N	-0-					30
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	53	1	360	2	N	-0-					30
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	107	1	715	2	N	-0-					30
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	168	1	953	2	N	-0-					30
*06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	85	1	627	2	N	-0-					30

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101087 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10073 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					191
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					191
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					191
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					191
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					191
*06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					191

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

01	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	3			N	-0-					78
02	700	N	603	-0-	-97	-0-	603	3			N	-0-					78
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					78
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-					78
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					78
06	780	N	608	-0-	-172	-0-	608	3			N	-0-					78

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					25
02	2800	X	1708	-0-	-1092	-0-	1708	3			N	-0-					25
03	3100	X	2474	-0-	-626	-0-	2472	3	2	9	N	2					27
04	3000	X	782	-0-	-2218	-0-	782	3			N	-0-					27
05	3100	X	2451	-0-	-649	-0-	2451	3			N	-0-					27
06	3000	X	1494	-0-	-1506	-0-	1494	3			N	-0-					27

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

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

HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					64
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					64
03	2263	N	1417	-0-	-846	-0-	1417	3			N	-0-					64
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					64
05	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1170	3			N	-0-					64
06	1380	N	1060	-0-	-320	-0-	1060	3			N	-0-					64

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

01	2328	N	340	-0-	-1988	-0-	340	3			N	-0-					114
02	448	N	328	-0-	-120	-0-	328	3			N	-0-					114
03	558	N	287	-0-	-271	-0-	287	3			N	-0-					114
04	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	3			N	-0-					114
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					114
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					114

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					200
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					200
03	2418	N	1994	-0-	-424	-0-	1994	3			N	-0-					200
04	2250	N	1630	-0-	-620	-0-	1630	3			N	-0-					200
05	2418	N	2074	-0-	-344	-0-	2074	3			N	-0-					200
06	1920	N	1607	-0-	-313	-0-	1607	3			N	-0-					200

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			N	-0-					104
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					104
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3724	3	66	9	N	60					164
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					164
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					164
06	3240	X	3140	-0-	-100	-0-	3140	3			N	-0-					164

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

01	1085	N	801	-0-	-284	-0-	801	3			N	-0-					188
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					188
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1304	3	17	9	N	15					203
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					203
05	1240	N	869	-0-	-371	-0-	869	3			N	-0-					203
*06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					203

SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

01	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	3			N	-0-					109
02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-					109
03	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-					109
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					109
05	3875	X	3763	-0-	-112	-0-	3763	3			N	-0-					109
*06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-					109

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					190
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					190
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3391	3	50	9	N	45					235
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3158	3	111	9	N	101					336
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3382	3	28	9	N	25					361
*06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3732	3	22	9	N	20	178	1			203

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

01	5270	X	4799	-0-	-471	-0-	4799	3			N	-0-					205
02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4911	3	13	9	N	12					217
03	5177	X	4761	-0-	-416	-0-	4692	3	69	9	N	63					280
04	5010	X	4617	-0-	-393	-0-	4617	3			N	-0-	80	1			200
05	5456	X	3590	-0-	-1866	-0-	3590	3			N	-0-					200
06	5280	X	2877	-0-	-2403	-0-	2877	3			N	-0-					200

HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450

01	11036	X	8068	-0-	-2968	-0-	8068	3			N	-0-					79
02	9100	X	6976	-0-	-2124	-0-	6976	3			N	-0-					79
03	10075	X	6754	-0-	-3321	-0-	6710	3	44	9	N	40					119
04	9360	X	6755	-0-	-2605	-0-	6755	3			N	-0-					119
05	8928	X	6603	-0-	-2325	-0-	6502	3	101	9	N	92					211
06	7800	X	5917	-0-	-1883	-0-	5816	3	101	9	N	92					303

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

01	10323	X	6804	-0-	-3519	-0-	6751	3	53	9	N	48					149
02	8764	X	6001	-0-	-2763	-0-	5928	3	73	9	N	66					215
03	9269	X	4886	-0-	-4383	-0-	4861	3	25	9	N	23					238
04	8970	X	6136	-0-	-2834	-0-	6082	3	54	9	N	49					287
05	7006	X	4126	-0-	-2880	-0-	4126	3			N	-0-					287
*06	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7826	3	84	9	N	76	183	1			180

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	4987	-0-	-4220	-0-	4940	3	47	9	N	43					139
02	7224	X	4456	-0-	-2768	-0-	4456	3			N	-0-					139
03	7068	X	4848	-0-	-2220	-0-	4748	3	100	9	N	91					230
04	5880	X	4588	-0-	-1292	-0-	4588	3			N	-0-					230
05	5580	X	4992	-0-	-588	-0-	4924	3	68	9	N	62					292
06	4830	X	4629	-0-	-201	-0-	4560	3	69	9	N	63	184	1			171

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

01	13392	X	6788	-0-	-6604	-0-	6785	3	3	9	N	3	184	1			151
02	10472	X	6284	-0-	-4188	-0-	6129	3	155	9	N	141	181	1			111
03	10416	X	6451	-0-	-3965	-0-	6277	3	174	9	N	158					269
04	8850	X	6131	-0-	-2719	-0-	6062	3	69	9	N	63					332
05	7719	X	5056	-0-	-2663	-0-	4961	3	95	9	N	86	191	1			227
06	6720	X	4568	-0-	-2152	-0-	4517	3	51	9	N	46	183	1			90

GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

01	5549	X	1909	-0-	-3640	-0-	1845	3	64	9	N	58					260
02	2044	X	882	-0-	-1162	-0-	882	3			N	-0-					260
03	1736	X	758	-0-	-978	-0-	758	3			N	-0-					260
04	1860	X	763	-0-	-1097	-0-	763	3			N	-0-					260
05	1922	X	945	-0-	-977	-0-	945	3			N	-0-					260
06	1860	X	652	-0-	-1208	-0-	652	3			N	-0-	179	1			81

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2914	X	2758	-0-	-156	-0-	2758	2			Y	-0-					79
02	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2687	2	6	9	Y	5					84
03	2728	N	2416	-0-	-312	-0-	2410	2	6	9	Y	5					89
04	2670	N	2660	-0-	-10	-0-	2646	2	14	9	Y	13					102
05	2759	N	2688	-0-	-71	-0-	2682	2	6	9	Y	5					107
*06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2543	2	8	9	Y	7	2	8			112

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

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

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

01	2356 X	1223	-0-	-1133	-0-	1223	2			Y	-0-					34
02	1652 N	1079	-0-	-573	-0-	1079	2			Y	-0-					34
03	2108 N	1082	-0-	-1026	-0-	1082	2			Y	-0-					34
04	1170 N	938	-0-	-232	-0-	918	2	20	9	Y	18					52
05	1209 N	1005	-0-	-204	-0-	1005	2			Y	-0-					52
06	1050 N	865	-0-	-185	-0-	865	2			Y	-0-					52

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

01	3348 X	3191	-0-	-157	-0-	3189	2	2	9	Y	2					92
02	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2940	2	4	9	Y	4	2	8			94
03	2573 X	2535	-0-	-38	-0-	2534	2	1	9	Y	1					95
04	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	260	1	2347	2	Y	5					100
						6	9									
05	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	279	1	2878	2	Y	7					107
						8	9									
*06	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	270	1	2860	2	Y	-0-					107

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

01	3937 X	3694	-0-	-243	-0-	3694	2			Y	-0-					27
02	3528 X	3378	-0-	-150	-0-	3376	2	2	9	Y	2	2	8			27
03	3906 X	3580	-0-	-326	-0-	3580	2			Y	-0-					27
04	3690 X	3519	-0-	-171	-0-	3519	2			Y	-0-					27
05	3751 X	3581	-0-	-170	-0-	3581	2			Y	-0-					27
06	3630 X	3442	-0-	-188	-0-	3440	2	2	9	Y	2	2	8			27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

01	3534 X	3311	-0-	-223	-0-	3311	2			Y	-0-					27
02	3108 X	2973	-0-	-135	-0-	2970	2	3	9	Y	3	3	8			27
03	3441 X	3130	-0-	-311	-0-	3130	2			Y	-0-					27
04	3330 X	3109	-0-	-221	-0-	3109	2			Y	-0-					27
05	3410 X	3119	-0-	-291	-0-	3119	2			Y	-0-					27
06	3210 X	2856	-0-	-354	-0-	2856	2			Y	-0-					27

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

01	1798 N	1531	-0-	-267	-0-	1531	2			Y	-0-					55
02	1820 X	1577	-0-	-243	-0-	1575	2	2	9	Y	2	2	8			55
03	1798 X	1515	-0-	-283	-0-	1515	2			Y	-0-					55
04	1710 X	1439	-0-	-271	-0-	1439	2			Y	-0-					55
05	1767 X	1766	-0-	-1	-0-	1766	2			Y	-0-					55
06	1680 X	1541	-0-	-139	-0-	1541	2			Y	-0-					55

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271 X	1245	-0-	-26	-0-	1245	2			Y	-0-					72
02	1204 X	991	-0-	-213	-0-	987	2	4	9	Y	4	4	8			72
03	1581 X	1129	-0-	-452	-0-	1129	2			Y	-0-					72
04	1530 X	1183	-0-	-347	-0-	1182	2	1	9	Y	1	1	8			72
05	1581 X	1257	-0-	-324	-0-	1257	2			Y	-0-					72
*06	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					72

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

01	6665 X	6338	-0-	-327	-0-	6338	2			Y	-0-					77
02	5964 X	5530	-0-	-434	-0-	5526	2	4	9	Y	4	4	8			77
03	6603 X	5897	-0-	-706	-0-	5895	2	2	9	Y	2					79
04	6270 X	6104	-0-	-166	-0-	6103	2	1	9	Y	1					80
05	6479 X	6135	-0-	-344	-0-	6135	2			Y	-0-					80
06	6120 X	5811	-0-	-309	-0-	5811	2			Y	-0-					80

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

01	3782 X	3567	-0-	-215	-0-	3567	2			Y	-0-					27
02	3416 X	3219	-0-	-197	-0-	3219	2			Y	-0-					27
03	3782 X	3385	-0-	-397	-0-	3385	2			Y	-0-					27
04	3570 X	3324	-0-	-246	-0-	3324	2			Y	-0-					27
05	3658 X	3359	-0-	-299	-0-	3359	2			Y	-0-					27
06	3450 X	3205	-0-	-245	-0-	3202	2	3	9	Y	3					30

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

01	2666 N	2457	-0-	-209	-0-	2457	2			Y	-0-					37
02	2324 N	2226	-0-	-98	-0-	2226	2			Y	-0-					37
03	2511 N	2327	-0-	-184	-0-	2327	2			Y	-0-					37
04	2370 N	2301	-0-	-69	-0-	2301	2			Y	-0-					37
05	2480 N	2324	-0-	-156	-0-	2324	2			Y	-0-					37
*06	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					37

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208

01	1457 X	1269	-0-	-188	-0-	1269	2			Y	-0-					65
02	1316 X	1190	-0-	-126	-0-	1190	2			Y	-0-					65
03	1457 X	1322	-0-	-135	-0-	1322	2			Y	-0-					65
04	1350 X	1313	-0-	-37	-0-	1313	2			Y	-0-					65
05	1333 X	1221	-0-	-112	-0-	1221	2			Y	-0-					65
*06	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1333	2	1	9	Y	1	1	8			65

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

01	5270 X	5073	-0-	-197	-0-	5066	2	7	9	Y	6					34
02	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4580	2	10	9	Y	9	3	8			40
03	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4752	2	6	9	Y	5					45
04	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4770	2	2	9	Y	2					47
05	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			Y	-0-					47
06	4590 X	4560	-0-	-30	-0-	4559	2	1	9	Y	1					48

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

01	5580 X	5284	-0-	-296	-0-	5284	2			Y	-0-					25
02	4900 X	4735	-0-	-165	-0-	4718	2	17	9	Y	15	6	8			34
03	5425 X	4596	-0-	-829	-0-	4587	2	9	9	Y	8					42
04	5250 X	4874	-0-	-376	-0-	4865	2	9	9	Y	8					50
05	5425 X	4931	-0-	-494	-0-	4927	2	4	9	Y	4					54
06	5100 X	4267	-0-	-833	-0-	4258	2	9	9	Y	8	2	8			60

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333 X	1265	-0-	-68	-0-	1263	2	2	9	Y	2					10
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1193	2	2	9	Y	2					12
03	1364 N	1183	-0-	-181	-0-	1183	2			Y	-0-					12
04	1230 N	1213	-0-	-17	-0-	1213	2			Y	-0-					12
05	1333 N	1070	-0-	-263	-0-	1070	2			Y	-0-					12
*06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					12

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

01	3255 X	2975	-0-	-280	-0-	2975	2			Y	-0-					30
02	2940 X	2643	-0-	-297	-0-	2643	2			Y	-0-					30
03	3255 X	2747	-0-	-508	-0-	2747	2			Y	-0-					30
04	3090 X	2760	-0-	-330	-0-	2760	2			Y	-0-					30
05	3131 X	2741	-0-	-390	-0-	2741	2			Y	-0-					30
06	2880 X	2780	-0-	-100	-0-	2780	2			Y	-0-					30

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819

01	4588 X	3804	-0-	-784	-0-	3802	2	2	9	Y	2					30
02	4312 X	3621	-0-	-691	-0-	3617	2	4	9	Y	4	2	8			32
03	4774 X	4292	-0-	-482	-0-	4289	2	3	9	Y	3					35
04	4620 X	4376	-0-	-244	-0-	4376	2			Y	-0-					35
05	4681 X	4334	-0-	-347	-0-	4334	2			Y	-0-					35
06	4140 X	4019	-0-	-121	-0-	4019	2			Y	-0-					35

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

01	6634 X	3220	-0-	-3414	-0-	3219	2	1	9	Y	1					50
02	5572 X	374	-0-	-5198	-0-	374	2			Y	-0-					50
03	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					50
04	5250 X	19	-0-	-5231	-0-	19	2			Y	-0-					50
05	4247 X	22	-0-	-4225	-0-	22	2			Y	-0-					50
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					50

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

01	2201 X	1979	-0-	-222	-0-	1979	2			Y	-0-					27
02	1988 N	1961	-0-	-27	-0-	1959	2	2	9	Y	2	2	8			27
03	2170 N	1999	-0-	-171	-0-	1999	2			Y	-0-					27
04	1920 N	1890	-0-	-30	-0-	1890	2			Y	-0-					27
05	2170 N	2051	-0-	-119	-0-	2051	2			Y	-0-					27
06	1920 N	1911	-0-	-9	-0-	1911	2			Y	-0-					27

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1880	-0-	-259	-0-	1877	2	3	9	Y	3					8
02	1792	N	1683	-0-	-109	-0-	1680	2	3	9	Y	3	3	8			8
03	1922	N	1753	-0-	-169	-0-	1753	2			Y	-0-					8
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1861	2	2	9	Y	2					10
05	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1786	2			Y	-0-					10
*06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1807	2	2	9	Y	2	2	8			10

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700

01	2356	X	2153	-0-	-203	-0-	2153	2			Y	-0-					90
02	2128	X	2015	-0-	-113	-0-	2011	2	4	9	Y	4	4	8			90
03	2356	X	2308	-0-	-48	-0-	2308	2			Y	-0-					90
04	2250	X	1862	-0-	-388	-0-	1862	2			Y	-0-					90
05	2263	X	2045	-0-	-218	-0-	2045	2			Y	-0-					90
06	2220	X	2013	-0-	-207	-0-	2010	2	3	9	Y	3	3	8			90

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

01	2697	X	2420	-0-	-277	-0-	2420	2			Y	-0-					102
02	2436	X	2181	-0-	-255	-0-	2179	2	2	9	Y	2	2	8			102
03	2697	X	2355	-0-	-342	-0-	2355	2			Y	-0-					102
04	2340	X	1815	-0-	-525	-0-	1815	2			Y	-0-					102
05	2418	X	1644	-0-	-774	-0-	1644	2			Y	-0-					102
06	2340	X	2020	-0-	-320	-0-	2020	2			Y	-0-					102

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768

01	5208	X	4823	-0-	-385	-0-	4823	2			Y	-0-					47
02	4592	X	4354	-0-	-238	-0-	4352	2	2	9	Y	2	2	8			47
03	5084	X	4603	-0-	-481	-0-	4601	2	2	9	Y	2					49
04	4860	X	4587	-0-	-273	-0-	4587	2			Y	-0-					49
05	5022	X	4664	-0-	-358	-0-	4664	2			Y	-0-					49
06	4680	X	4390	-0-	-290	-0-	4390	2			Y	-0-					49

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986

01	2728	N	2484	-0-	-244	-0-	2477	2	7	9	Y	6					70
02	2408	N	1935	-0-	-473	-0-	1922	2	13	9	Y	12	2	8			80
03	2480	N	2238	-0-	-242	-0-	2221	2	17	9	Y	15					95
04	2400	N	2122	-0-	-278	-0-	2122	2			Y	-0-					95
05	2139	N	2057	-0-	-82	-0-	2057	2			Y	-0-					95
06	2160	N	1868	-0-	-292	-0-	1867	2	1	9	Y	1	1	8			95

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1839	2	9	9	Y	8					85
02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					85
03	1860 N	1803	-0-	-57	-0-	1803	2			Y	-0-					85
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					85
05	1891 N	1819	-0-	-72	-0-	1819	2			Y	-0-					85
06	1740 N	1666	-0-	-74	-0-	1666	2			Y	-0-					85

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021

01	2480 X	2112	-0-	-368	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
02	2184 X	2010	-0-	-174	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
03	2387 X	2073	-0-	-314	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
04	2220 X	2117	-0-	-103	-0-	2054	2	63	9	Y	57					57
05	2294 X	2074	-0-	-220	-0-	2074	2			Y	-0-					57
06	2160 X	1987	-0-	-173	-0-	1987	2			Y	-0-					57

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253

01	1767 X	1466	-0-	-301	-0-	1466	2			Y	-0-					25
02	1596 X	1180	-0-	-416	-0-	1180	2			Y	-0-					25
03	1767 X	1362	-0-	-405	-0-	1362	2			Y	-0-					25
04	1710 X	1145	-0-	-565	-0-	1145	2			Y	-0-					25
05	1581 X	1307	-0-	-274	-0-	1307	2			Y	-0-					25
06	1410 X	1141	-0-	-269	-0-	1141	2			Y	-0-					25

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

01	1302 X	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			Y	-0-					17
02	1232 X	949	-0-	-283	-0-	949	2			Y	-0-					17
03	1364 X	925	-0-	-439	-0-	925	2			Y	-0-					17
04	1320 X	936	-0-	-384	-0-	936	2			Y	-0-	17	7			-0-
05	1240 X	472	-0-	-768	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

01	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	8455	2	14	9	Y	13					55
02	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7564	2	19	9	Y	17	5	8			67
03	8308 X	7976	-0-	-332	-0-	7956	2	20	9	Y	18					85
04	8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	8071	2	21	9	Y	19					104
05	8308 X	8172	-0-	-136	-0-	8155	2	17	9	Y	15					119
06	8040 X	7760	-0-	-280	-0-	7746	2	14	9	Y	13					132

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	3052	-0-	-79	-0-	3052	2			Y	-0-					74
02	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2878	2	2	9	Y	2	2	8			74
03	3162 X	2636	-0-	-526	-0-	2636	2			Y	-0-					74
04	3060 X	2767	-0-	-293	-0-	126	1	2641	2	Y	-0-					74
05	3193 X	2881	-0-	-312	-0-	126	1	2755	2	Y	-0-					74
06	3090 X	2797	-0-	-293	-0-	100	1	2697	2	Y	-0-					74

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

01	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					64
02	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3043	2	1	9	Y	1					65
03	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3433	2	6	9	Y	5					70
04	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			Y	-0-					70
05	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3643	2	11	9	Y	10					80
*06	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					80

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

01	6200 X	5590	-0-	-610	-0-	5590	2			Y	-0-					27
02	5516 X	5460	-0-	-56	-0-	5454	2	6	9	Y	5	5	8			27
03	6076 X	5312	-0-	-764	-0-	5312	2			Y	-0-					27
04	5730 X	5258	-0-	-472	-0-	5255	2	3	9	Y	3					30
05	6045 X	5856	-0-	-189	-0-	5853	2	3	9	Y	3					33
06	5850 X	5301	-0-	-549	-0-	5299	2	2	9	Y	2	2	8			33

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

01	1922 N	1788	-0-	-134	-0-	1788	2			Y	-0-					15
02	1708 N	1594	-0-	-114	-0-	1587	2	7	9	Y	6	6	8			15
03	1891 N	1810	-0-	-81	-0-	1804	2	6	9	Y	5					20
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1798	2	2	9	Y	2					22
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					22
*06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1751	2	1	9	Y	1	1	8			22

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

01	4123 X	3860	-0-	-263	-0-	3860	2			Y	-0-					70
02	3724 X	3492	-0-	-232	-0-	3489	2	3	9	Y	3	3	8			70
03	4061 X	3578	-0-	-483	-0-	3578	2			Y	-0-					70
04	3900 X	3580	-0-	-320	-0-	3580	2			Y	-0-					70
05	3937 X	3620	-0-	-317	-0-	3620	2			Y	-0-					70
06	3750 X	3450	-0-	-300	-0-	3450	2			Y	-0-					70

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993

01	6758 X	6222	-0-	-536	-0-	6222	2			Y	-0-					80
02	6048 X	5649	-0-	-399	-0-	5642	2	7	9	Y	6	4	8			82
03	6634 X	5799	-0-	-835	-0-	5799	2			Y	-0-					82
04	6300 X	5860	-0-	-440	-0-	5854	2	6	9	Y	5					87
05	6417 X	6112	-0-	-305	-0-	6103	2	9	9	Y	8					95
06	6060 X	5758	-0-	-302	-0-	5749	2	9	9	Y	8	2	8			101

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SND OPERATING, L.L.C. 797127
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
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					32
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					32
03	3100	X	2901	-0-	-199	-0-	2901	2			N	-0-					32
04	2970	N	2876	-0-	-94	-0-	2876	2			N	-0-					32
05	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	2960	2			N	-0-					32
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					32

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

01	992	N	893	-0-	-99	-0-	842	2	51	9	Y	46	59	1			10
02	896	N	719	-0-	-177	-0-	705	2	14	9	Y	13					23
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1256	2	23	9	Y	21					44
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1402	2	30	9	Y	27	53	1			18
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	920	2	33	9	Y	30					48
06	1230	N	877	-0-	-353	-0-	843	2	34	9	Y	31	59	1			20

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

01	3565	X	3434	-0-	-131	-0-	3406	2	28	9	N	25					70
02	3360	X	3179	-0-	-181	-0-	3162	2	17	9	N	15					85
03	3720	X	3612	-0-	-108	-0-	3568	2	44	9	N	40					125
04	3570	X	3235	-0-	-335	-0-	3235	2			N	-0-					125
05	3689	X	3361	-0-	-328	-0-	3355	2	6	9	N	5					130
06	3510	X	3491	-0-	-19	-0-	3375	2	116	9	N	105	177	1			58

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

01	620	#	437	-0-	-183	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	560	#	470	-0-	-90	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	620	#	526	-0-	-94	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	600	#	556	-0-	-44	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	527	#	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	510	#	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
DODDS, R. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226331 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13670 - 15665

01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1615	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1176	N	239	-0-	-937	-0-	236	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1054	N	59	-0-	-995	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	51	-0-	-228	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

01	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
02	17284	X	17284	-0-	-0-	-0-	17282	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	22066	X	22066	-0-	-0-	-0-	22066	2			N	-0-					-0-
04	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	17949	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	26522	X	26522	-0-	-0-	-0-	26522	2			N	-0-					-0-
*06	22831	X	22831	-0-	-0-	-0-	22831	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2957	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3169	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2396	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1500 X	933	-0-	-567	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6013	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*06	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4915	2	2	9	N	2	2	8			-0-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

01	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
02	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	10476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
04	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	9632	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
*06	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

01	25771 X	25771	-0-	-0-	-0-	25771	2			N	-0-					-0-
02	21646 X	21646	-0-	-0-	-0-	21646	2			N	-0-					-0-
03	23326 X	23326	-0-	-0-	-0-	23325	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	21787 X	21787	-0-	-0-	-0-	21787	2			N	-0-					-0-
05	21785 X	21785	-0-	-0-	-0-	21785	2			N	-0-					-0-
*06	20360 X	20360	-0-	-0-	-0-	20360	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

01	29450 X	28850	-0-	-600	-0-	28850	2			N	-0-					-0-
02	30800 X	25595	-0-	-5205	-0-	25595	2			N	-0-					-0-
03	33418 X	28223	-0-	-5195	-0-	28223	2			N	-0-					-0-
04	28410 X	27011	-0-	-1399	-0-	27011	2			N	-0-					-0-
05	28861 X	26979	-0-	-1882	-0-	26979	2			N	-0-					-0-
06	27930 X	26122	-0-	-1808	-0-	26122	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	224 N	145	-0-	-79	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	540 N	393	-0-	-147	-0-	392	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

01	12470 X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
02	11564 X	11055	-0-	-509	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
03	12803 X	12136	-0-	-667	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
04	12060 X	11786	-0-	-274	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
05	12462 X	12146	-0-	-316	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
06	12060 X	11531	-0-	-529	-0-	11531	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	18294	2			N	-0-					-0-
02	35757	X	35757	-0-	-0-	-0-	35755	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	37627	X	37627	-0-	-0-	-0-	37626	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	36213	X	36213	-0-	-0-	-0-	36212	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	37181	X	37181	-0-	-0-	-0-	37181	2			N	-0-					-0-
*06	35130	X	35130	-0-	-0-	-0-	35129	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3609	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
*06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

01	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
02	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
03	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	13463	2			N	-0-					-0-
04	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7554	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
*06	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10226	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

01	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3751	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3441	X	2426	-0-	-1015	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2473	-0-	-857	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
05	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
*06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

01	26970	X	4988	-0-	-21982	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
02	39088	X	-0-	-0-	-39088	-0-					N	1	1	8			-0-
03	41137	X	4	-0-	-41133	-0-	2	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	39810	X	11557	-0-	-28253	-0-	11556	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	41137	X	27003	-0-	-14134	-0-	27003	2			N	-0-					-0-
*06	26615	X	26615	-0-	-0-	-0-	26615	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 231849 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15334 - 15975

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-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

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

MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324 X	3820	-0-	-2504	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
02	5712 X	2982	-0-	-2730	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
03	6324 X	4249	-0-	-2075	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
04	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	8266	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
*06	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			N	-0-					-0-

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
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-

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	4926	-0-	4926	4926	4926	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	10961	-0-	10961	15887	10960	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	14B2 EXT	6736	-0-	6736	22623	6736	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	9454	-0-	9454	32077	9454	2			N	-0-					-0-
05	37668 X	5591	-0-	-32077	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
06	11730 X	5749	-0-	-5981	-0-	5749	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
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-

S. MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 234568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.15469 - 16008

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

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098 X	7665	-0-	-3433	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
02	15540 X	2249	-0-	-13291	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
03	17205 X	699	-0-	-16506	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	16650 X	-0-	-0-	-16650	-0-					N	-0-					-0-
05	15314 X	46	-0-	-15268	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	7410 X	47	-0-	-7363	-0-	47	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02	1260 N	1119	-0-	-141	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
03	1395 N	1102	-0-	-293	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
04	1230 N	897	-0-	-333	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	1240 N	800	-0-	-440	-0-	800	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	698	-0-	-382	-0-	698	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

01	13299 X	3219	-0-	-10080	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
02	3752 X	3	-0-	-3749	-0-	2	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	36316 X	36316	-0-	-0-	-0-	36314	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	41938 X	41938	-0-	-0-	-0-	41937	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	45693 X	45693	-0-	-0-	-0-	45692	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	47237 X	47237	-0-	-0-	-0-	47236	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

01	3100 N	2659	-0-	-441	1873	2659	2			N	-0-					-0-
02	3309 X	1436	-0-	-1873	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
04	1140 X	214	-0-	-926	-0-	213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1178 X	484	-0-	-694	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	1140 X	457	-0-	-683	-0-	457	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

01	4867 X	4238	-0-	-629	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
02	4396 X	2619	-0-	-1777	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
03	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
04	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
05	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
*06	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	623					N	1	1	8			-0-
02	623 X	-0-	-0-	-623	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
05	17100 X	17100	-0-	-0-	-0-	17100	2			N	-0-					-0-
*06	18089 X	18089	-0-	-0-	-0-	18088	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

01	3875 X	1561	-0-	-2314	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
02	9911 X	9911	-0-	-0-	-0-	9910	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11501 X	11501	-0-	-0-	-0-	11500	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
05	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
*06	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	727					N	-0-					-0-
02	1025 X	298	-0-	-727	-0-	296	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2513	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
*06	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

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-

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

01	21700 X	1161	-0-	-20539	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	4452 X	2165	-0-	-2287	-0-	2163	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4929 X	4088	-0-	-841	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
04	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	9017	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	22494 X	22494	-0-	-0-	-0-	22494	2			N	-0-					-0-
*06	29800 X	29800	-0-	-0-	-0-	29799	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

01	15376 X	15376	-0-	-0-	-0-	15376	2			N	-0-					-0-
02	15344 X	13017	-0-	-2327	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
03	16988 X	13044	-0-	-3944	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
04	16380 X	1420	-0-	-14960	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
05	16244 X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-					-0-
06	14880 X	13970	-0-	-910	-0-	13970	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

01	5456 X	4659	-0-	-797	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
02	4928 X	3775	-0-	-1153	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
03	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
04	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	9820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
*06	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

01	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
02	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
03	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
04	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
05	12885 X	12885	-0-	-0-	-0-	12885	2			N	-0-					-0-
*06	20503 X	20503	-0-	-0-	-0-	20502	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

01	25217 X	25217	-0-	-0-	-0-	25217	2			N	-0-					-0-
02	27425 X	27425	-0-	-0-	-0-	27424	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	27427 X	27427	-0-	-0-	-0-	27426	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	26796 X	26796	-0-	-0-	-0-	26796	2			N	-0-					-0-
05	23211 X	23211	-0-	-0-	-0-	23211	2			N	-0-					-0-
*06	15172 X	15172	-0-	-0-	-0-	15172	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
01	21250	X	21250	-0-	-0-	-0-	21249	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	19460	X	19191	-0-	-269	-0-	19189	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	21545	X	21026	-0-	-519	-0-	21024	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	20850	X	20249	-0-	-601	-0-	20248	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	21545	X	20307	-0-	-1238	-0-	20307	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	19348	-0-	-1202	-0-	19347	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

01	19314	X	19314	-0-	-0-	-0-	19314	2			N	-0-					-0-
02	18125	X	18125	-0-	-0-	-0-	18124	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	17772	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13415	-0-	-745	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
05	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	15927	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	12671	-0-	-1489	-0-	12670	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

01	17116	X	17116	-0-	-0-	-0-	17116	2			N	-0-					-0-
02	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	14617	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16416	X	16416	-0-	-0-	-0-	16416	2			N	-0-					-0-
04	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	15289	2			N	-0-					-0-
05	15222	X	15222	-0-	-0-	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
*06	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	14624	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

01	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	300	N	198	-0-	-102	-0-	198	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

01	17546	X	16333	-0-	-1213	-0-	16333	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	13529	-0-	-5147	-0-	13528	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	17329	X	13434	-0-	-3895	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	13046	-0-	-3724	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	14723	-0-	-1614	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
*06	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	16436	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

01	17841	X	17841	-0-	-0-	-0-	17841	2			N	-0-					-0-
02	16408	X	15223	-0-	-1185	-0-	15222	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	18042	X	16262	-0-	-1780	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	15334	-0-	-2096	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	15891	-0-	-2120	-0-	15891	2			N	-0-					-0-
06	17280	X	15209	-0-	-2071	-0-	15209	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2003	-0-	-667	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32222	X	32222	-0-	-0-	-0-	32222	2			N	-0-					-0-
02	30856	X	29803	-0-	-1053	-0-	29802	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	31744	X	29413	-0-	-2331	-0-	29412	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	31170	X	22618	-0-	-8552	-0-	22617	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	32984	X	30755	-0-	-2229	-0-	30755	2			N	-0-					-0-
06	31920	X	28771	-0-	-3149	-0-	28770	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

01	21891	X	21891	-0-	-0-	-0-	21891	2			N	-0-					-0-
02	20831	X	20831	-0-	-0-	-0-	20830	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	23457	X	23457	-0-	-0-	-0-	23457	2			N	-0-					-0-
04	19290	X	15984	-0-	-3306	-0-	15984	2			N	-0-					-0-
05	27367	X	27367	-0-	-0-	-0-	27367	2			N	-0-					-0-
*06	23357	X	23357	-0-	-0-	-0-	23356	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1412	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
*06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

01	47377	X	47377	-0-	-0-	-0-	47376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	46620	X	41839	-0-	-4781	-0-	41838	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	50778	X	44955	-0-	-5823	-0-	44953	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	47640	X	42048	-0-	-5592	-0-	42047	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	48918	X	44304	-0-	-4614	-0-	44304	2			N	-0-					-0-
06	45840	X	1594	-0-	-44246	-0-	1593	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

01	23823	X	23823	-0-	-0-	-0-	23823	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	8041	-0-	-1787	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
03	27004	X	27004	-0-	-0-	-0-	27003	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	26433	X	26433	-0-	-0-	-0-	26432	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	15920	2			N	-0-					-0-
*06	23670	X	23670	-0-	-0-	-0-	23669	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

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-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-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	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3073	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	3000	N	71756	-0-	68756	68756	71750	2	6	9	N	5	5	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673 X	4309	-0-	-1364	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
02	5124 X	3865	-0-	-1259	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
03	5673 X	1329	-0-	-4344	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
05	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

01	53599 X	13515	-0-	-40084	-0-	13515	2			N	-0-					-0-
02	66752 X	25044	-0-	-41708	-0-	25043	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12944 X	12944	-0-	-0-	-0-	12944	2			N	-0-					-0-
04	13080 X	10833	-0-	-2247	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
05	27714 X	18414	-0-	-9300	-0-	18414	2			N	-0-					-0-
06	26820 X	21376	-0-	-5444	-0-	21376	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

01	39306 X	39306	-0-	-0-	-0-	39305	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	41160 X	34295	-0-	-6865	-0-	34295	2			N	-0-					-0-
03	44609 X	35814	-0-	-8795	-0-	35813	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	41280 X	33138	-0-	-8142	-0-	33137	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	41199 X	35083	-0-	-6116	-0-	35083	2			N	-0-					-0-
06	38040 X	29686	-0-	-8354	-0-	29685	2	1	9	N	1	1	8			-0-

S. MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 247879 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020

01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	300 N	75	-0-	-225	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	341 N	151	-0-	-190	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

01	3720 X	3021	-0-	-699	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
02	3360 X	680	-0-	-2680	-0-	679	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3720 X	3073	-0-	-647	-0-	3072	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5605	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
*06	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3998	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

01	54297 X	54297	-0-	-0-	-0-	54296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	52836 X	49338	-0-	-3498	-0-	49336	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	58125 X	53770	-0-	-4355	-0-	53769	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	54390 X	51015	-0-	-3375	-0-	51015	2			N	-0-					-0-
05	54653 X	48733	-0-	-5920	-0-	48733	2			N	-0-					-0-
06	52860 X	44368	-0-	-8492	-0-	44368	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

01	19034 X	19034	-0-	-0-	-0-	19034	2			N	-0-					-0-
02	20072 X	20072	-0-	-0-	-0-	20071	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	15255 X	15255	-0-	-0-	-0-	15255	2			N	-0-					-0-
04	16466 X	16466	-0-	-0-	-0-	16465	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	28632 X	28632	-0-	-0-	-0-	28631	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	17575 X	17575	-0-	-0-	-0-	17575	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	296	-0-	-1223	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5867	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9321	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8209	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9464	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5140	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29103	X	29103	-0-	-0-	-0-	29103	2			N	-0-					-0-
02	27165	X	27165	-0-	-0-	-0-	27162	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	29621	X	29621	-0-	-0-	-0-	29620	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	28151	X	28151	-0-	-0-	-0-	28149	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	21038	X	21038	-0-	-0-	-0-	21038	2			N	-0-					-0-
*06	31150	X	31150	-0-	-0-	-0-	31149	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23748	X	23748	-0-	-0-	-0-	23748	2			N	-0-					-0-
02	22372	X	19296	-0-	-3076	-0-	19296	2			N	-0-					-0-
03	24769	X	21288	-0-	-3481	-0-	21287	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	23970	X	18535	-0-	-5435	-0-	18534	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	24769	X	8222	-0-	-16547	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
06	22980	X	-0-	-0-	-22980	-0-					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
01	42093	X	42093	-0-	-0-	-0-	42092	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	33267	X	33267	-0-	-0-	-0-	33266	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	33460	X	33460	-0-	-0-	-0-	33460	2			N	-0-					-0-
04	32241	X	32241	-0-	-0-	-0-	32241	2			N	-0-					-0-
05	33156	X	33156	-0-	-0-	-0-	33156	2			N	-0-					-0-
*06	28973	X	28973	-0-	-0-	-0-	28973	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

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
01	18910	X	18910	-0-	-0-	-0-	18910	2			N	-0-					-0-
02	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
03	15855	X	15855	-0-	-0-	-0-	15852	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	12868	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	16032	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	14983	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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
01	63010 X	63010	-0-	-0-	-0-	63010	2			N	-0-					-0-
02	57609 X	57609	-0-	-0-	-0-	57606	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	63830 X	63830	-0-	-0-	-0-	63829	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	60698 X	60698	-0-	-0-	-0-	60696	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	62768 X	62768	-0-	-0-	-0-	62768	2			N	-0-					-0-
06	60240 X	44922	-0-	-15318	-0-	44921	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

01	34634 X	34634	-0-	-0-	-0-	34634	2			N	-0-					-0-
02	29095 X	29095	-0-	-0-	-0-	29094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	30660 X	30660	-0-	-0-	-0-	30659	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	32170 X	32170	-0-	-0-	-0-	32170	2			N	-0-					-0-
05	29389 X	29389	-0-	-0-	-0-	29389	2			N	-0-					-0-
*06	27681 X	27681	-0-	-0-	-0-	27681	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

01	14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	14214	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	13586	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	13534 X	13534	-0-	-0-	-0-	13532	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	13451 X	13451	-0-	-0-	-0-	13450	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	14085 X	14085	-0-	-0-	-0-	14084	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	13080 X	12703	-0-	-377	-0-	12702	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

01	86719 X	86719	-0-	-0-	-0-	86719	2			N	-0-					-0-
02	84056 X	75893	-0-	-8163	-0-	75892	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	93062 X	79920	-0-	-13142	-0-	79919	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	90060 X	76887	-0-	-13173	-0-	76886	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	91016 X	80823	-0-	-10193	-0-	80823	2			N	-0-					-0-
06	83910 X	81052	-0-	-2858	-0-	81052	2			N	-0-					-0-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

01	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
*06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

01	16523 X	15438	-0-	-1085	-0-	15436	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	21498 X	21498	-0-	-0-	-0-	21496	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	26637 X	26637	-0-	-0-	-0-	26633	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	25160 X	25160	-0-	-0-	-0-	25158	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	24775 X	24775	-0-	-0-	-0-	24774	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	22877 X	22877	-0-	-0-	-0-	22875	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

01	64971 X	64971	-0-	-0-	-0-	64971	2			N	-0-					-0-
02	59724 X	56487	-0-	-3237	-0-	56486	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	63302 X	6110	-0-	-57192	-0-	6109	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	62880 X	-0-	-0-	-62880	-0-					N	-0-					-0-
05	64976 X	4	-0-	-64972	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	62880 X	-0-	-0-	-62880	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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
01	5859	X	4675	-0-	-1184	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4242	-0-	-1050	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4522	-0-	-345	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4428	-0-	-252	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4496	-0-	-247	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4079	-0-	-481	-0-	4079	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

01	4743	X	3290	-0-	-1453	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3621	-0-	-663	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4327	-0-	-292	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3994	-0-	-236	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3982	-0-	-17	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	2586	-0-	-1614	-0-	2586	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

01	651	N	477	-0-	-174	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	700	N	149	-0-	-551	-0-	147	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

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-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 254912 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940

01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

01	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
02	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7869	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7546	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7925	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8063	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7575	2	1	9	N	1	1	8			-0-

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

01	38750	X	38582	-0-	-168	-0-	38582	2			N	-0-					-0-
02	63448	X	60077	-0-	-3371	-0-	60075	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	70246	X	52359	-0-	-17887	-0-	52358	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	67980	X	63679	-0-	-4301	-0-	63678	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	66526	X	64027	-0-	-2499	-0-	64027	2			N	-0-					-0-
06	64380	X	53275	-0-	-11105	-0-	53274	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49392	X	49392	-0-	-0-	-0-	49392	2			N	-0-					-0-
02	47124	X	42812	-0-	-4312	-0-	42811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	52173	X	46754	-0-	-5419	-0-	46753	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	50490	X	45233	-0-	-5257	-0-	45233	2			N	-0-					-0-
05	51398	X	45504	-0-	-5894	-0-	45504	2			N	-0-					-0-
06	47790	X	42871	-0-	-4919	-0-	42870	2	1	9	N	1	1	8			-0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
02	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	11206	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	10232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
*06	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8058	2	1	9	N	1	1	8			-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

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

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
01	18322	X	18322	-0-	-0-	-0-	18322	2			N	-0-					-0-
02	18646	X	18646	-0-	-0-	-0-	18646	2			N	-0-					-0-
03	19809	X	19809	-0-	-0-	-0-	19809	2			N	-0-					-0-
04	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
05	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
*06	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	2			N	-0-					-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	13017	-0-	-2979	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	12673	-0-	-1775	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	13607	-0-	-1862	-0-	13607	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	12509	-0-	-1561	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	13984	-0-	-369	-0-	13984	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	12753	-0-	-837	-0-	12753	2			N	-0-					-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891 X	1166	-0-	-725	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
02	1708 X	81	-0-	-1627	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

01	992 #	781	-0-	-211	-0-	727	1	54	9	N	49	165	1			98
02	784 #	340	-0-	-444	-0-	325	1	15	9	N	14					112
03	868 #	576	-0-	-292	-0-	563	1	13	9	N	12					124
04	840 #	498	-0-	-342	-0-	486	1	12	9	N	11					135
05	868 #	4	-0-	-864	-0-	4	1			N	-0-					135
06	750 #	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					135

PULLIN, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 182448 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7507 - 7537

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014 - P/A 11-17-2014

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
CARTER BLOXOM UNIT WELL #: RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2011

XTO ENERGY INC. 945936
GERRED, D.E. WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486

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-

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

01	6014 X	5360	-0-	-654	-0-	83	1	5202	2	N	68	187	1			83
						75	9									
02	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	83	1	5180	2	N	125					208
						138	9									
03	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	82	1	5133	2	N	64	180	1			92
						70	9									
04	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	73	1	4554	2	N	130					222
						143	9									
05	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	70	1	4381	2	N	65	180	1			107
						72	9									
*06	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	81	1	5035	2	N	-0-					107

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

01	124 N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	2	N	-0-					170
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	-0-					170
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	N	2					172
						2	9									
04	90 N	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	2	N	-0-					172
05	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					172
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					172

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					63
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					63
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					63
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					63
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					63
*06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					63

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	21	1	1315	2	N	19					39
							21	9									
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	22	1	1356	2	N	21					60
							23	9									
03	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	22	1	1403	2	N	7					67
							8	9									
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	22	1	1382	2	N	-0-					67
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	26	1	1632	2	N	26					93
							29	9									
06	1380	N	1083	-0-	-297	-0-	17	1	1066	2	N	-0-					93

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

01	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	234	1	14616	2	N	99	149	1			117
							109	9									
02	14364	X	13619	-0-	-745	-0-	210	1	13095	2	N	285	184	1			218
							314	9									
03	15438	X	14730	-0-	-708	-0-	227	1	14216	2	N	261	179	1			300
							287	9									
04	14940	X	13607	-0-	-1333	-0-	210	1	13122	2	N	250	362	1			188
							275	9									
05	15066	X	13701	-0-	-1365	-0-	211	1	13175	2	N	286	362	1			112
							315	9									
06	14580	X	13366	-0-	-1214	-0-	207	1	12932	2	N	206					318
							227	9									

LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962

01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					138
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	619	3	25	9	Y	23					161
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					161
04	300	N	160	-0-	-140	-0-	160	3			Y	-0-					161
05	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	3			Y	-0-					161
06	300	N	110	-0-	-190	-0-	110	3			Y	-0-					161

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	160	-0-	-290	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	141	-0-	-324	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	131	-0-	-139	-0-	131	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAC (RODESSA 8200) 50473 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177930 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	390 N	200	-0-	-190	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	496 N	258	-0-	-238	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	600 N	290	-0-	-310	-0-	290	3			N	-0-					-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 262316 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121

01	2201 N	2182	-0-	-19	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
02	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
03	2077 N	2025	-0-	-52	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
04	2010 N	1810	-0-	-200	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
05	2077 N	1576	-0-	-501	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
06	1950 N	1384	-0-	-566	-0-	1361	2	23	9	Y	21	21	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
02	1624 N	1347	-0-	-277	-0-	1148	2	199	9	Y	181	181	1			-0-
03	1798 N	1301	-0-	-497	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
04	1680 N	1398	-0-	-282	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
05	1488 N	1222	-0-	-266	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
06	1260 N	1146	-0-	-114	-0-	1117	2	29	9	Y	26	26	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

01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	72	1	3	2	N	-0-					-0-
						1586	3									
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03	1705 N	1323	-0-	-382	-0-	1	2	1322	3	N	-0-					-0-
04	1620 N	1284	-0-	-336	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	1364 N	1122	-0-	-242	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	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

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

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

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

GENGE WELL #: 1 RRCID -> 119833 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 13382 PERF.12953 - 12993

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

01	1829 #	1401	-0-	-428	-0-	14	1	1387	2	N	-0-			-0-
02	1652 #	1376	-0-	-276	-0-	14	1	1362	2	N	-0-			-0-
03	1829 #	1277	-0-	-552	-0-	13	1	1264	2	N	-0-			-0-
04	1620 #	1586	-0-	-34	-0-	16	1	1570	2	N	-0-			-0-
05	1643 #	1564	-0-	-79	-0-	15	1	1549	2	N	-0-			-0-
*06	1478 R	1478	-0-	-0-	-0-	15	1	1463	2	N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364

01	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	105	1	1993	2	N	-0-			119
02	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	91	1	1820	2	N	-0-			119
03	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	109	1	2088	2	N	-0-			119
04	2040 X	1645	-0-	-395	-0-	63	1	1582	2	N	-0-			119
05	2108 X	1913	-0-	-195	-0-	88	1	1825	2	N	-0-			119
06	2130 X	1577	-0-	-553	-0-	76	1	1501	2	N	-0-			119

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

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

DOUGLAS WELL #: 2 RRCID -> 190921 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9320 - 9368

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
FORD, HUGH M. WELL #: 1 RRCID -> 066753 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10895 - 10910

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

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	501	2	N	-0-					87
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	N	-0-					87
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	2	N	-0-					87
04	510 N	483	-0-	-27	-0-	18	1	465	2	N	-0-					87
05	465 N	392	-0-	-73	-0-	18	1	374	2	N	-0-					87
*06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	53	1	1043	2	N	65					152
						72	9									

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

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

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
01	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	137	1	2609	2	N	91	179	1			41
						100	9									
02	2492 X	2210	-0-	-282	-0-	104	1	2072	2	N	31					72
						34	9									
03	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	139	1	2662	2	N	76					148
						84	9									
04	2670 X	2006	-0-	-664	-0-	75	1	1900	2	N	28					176
						31	9									
05	2759 X	1930	-0-	-829	-0-	87	1	1810	2	N	30					206
						33	9									
06	2670 X	1377	-0-	-1293	-0-	65	1	1287	2	N	23					229
						25	9									

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BAKER, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 073746 COMPL. DATE 10/04/1977 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10754 - 10809

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	3000 N	3720	-0-	720	720	3720	2		N	-0-			-0-
05	1664 N	944	-0-	-720	-0-	944	2		N	-0-			-0-
*06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-

LOPER (BOSSIER) 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	606 X	606	-0-	-0-	-0-	46	1	560	2	N	-0-					29
02	504 X	453	-0-	-51	-0-	33	1	420	2	N	-0-					29
03	614 X	614	-0-	-0-	-0-	45	1	569	2	N	-0-					29
04	600 X	399	-0-	-201	-0-	31	1	368	2	N	-0-					29
05	620 X	486	-0-	-134	-0-	39	1	447	2	N	-0-					29
06	600 X	408	-0-	-192	-0-	33	1	375	2	N	-0-					29

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197389 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	76	1	914	2	N	-0-					-0-
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	62	1	781	2	N	-0-					-0-
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	97	1	1217	2	N	-0-					-0-
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	96	1	1151	2	N	-0-					-0-
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	90	1	1034	2	N	-0-					-0-
*06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	98	1	1127	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

OSBORN WELL #: 6 RRCID -> 203653 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775 N	689	-0-	-86	-0-	53	1	636	2	N	-0-					42
02	728 N	635	-0-	-93	-0-	44	1	561	2	N	27					69
						30	9									
03	775 N	723	-0-	-52	-0-	53	1	670	2	N	-0-					69
04	660 N	638	-0-	-22	-0-	49	1	589	2	N	-0-					69
05	713 N	484	-0-	-229	-0-	39	1	445	2	N	-0-					69
06	690 N	478	-0-	-212	-0-	38	1	440	2	N	-0-					69

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
OSBORN WELL #: 7 RRCID -> 230058 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	65	1	780	2	N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	868	N	113	-0-	-755	-0-	8	1	105	2	N	-0-					22
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					22
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					22
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1	1	8			22

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: RRCID -> 276964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8597 - 9774

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4061	X	3338	-0-	-723	-0-	318	1	3008	2	N	11	12	1	2	8	35
							12	9									
02	3668	X	2219	-0-	-1449	-0-	223	1	1983	2	N	12	5	8			42
							13	9									
03	4061	X	2896	-0-	-1165	-0-	291	1	2586	2	N	17	12	1	8	8	39
							19	9									
04	3870	X	2033	-0-	-1837	-0-	183	1	1828	2	N	20	11	8			48
							22	9									
05	3999	X	2458	-0-	-1541	-0-	232	1	2220	2	N	5	12	1			41
							6	9									
06	3240	X	3005	-0-	-235	-0-	314	1	2676	2	N	14					55
							15	9									

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	294	1	2776	2	N	34	12	1			113
							37	9									
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	289	1	2572	2	N	15	1	8			127
							17	9									
03	3193	X	2206	-0-	-987	-0-	221	1	1960	2	N	23	12	1			138
							25	9									
04	3090	X	2017	-0-	-1073	-0-	181	1	1810	2	N	24	6	8			156
							26	9									
05	3193	X	987	-0-	-2206	-0-	93	1	888	2	N	5	12	1			149
							6	9									
06	3090	X	2062	-0-	-1028	-0-	214	1	1826	2	N	20					169
							22	9									

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

01	1147	X	1082	-0-	-65	-0-	101	1	957	2	N	22	12	1			188
							24	9									
02	1036	X	926	-0-	-110	-0-	92	1	816	2	N	16	2	8			202
							18	9									
03	1147	X	1004	-0-	-143	-0-	101	1	896	2	N	6	12	1			196
							7	9									
04	1050	X	787	-0-	-263	-0-	71	1	709	2	N	6					202
							7	9									
05	1085	X	774	-0-	-311	-0-	73	1	695	2	N	5	12	1			195
							6	9									
06	1050	X	973	-0-	-77	-0-	102	1	865	2	N	5					200
							6	9									

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752

01	2914	X	1315	-0-	-1599	-0-	125	1	1180	2	N	9	12	1			151
							10	9									
02	1960	X	922	-0-	-1038	-0-	92	1	822	2	N	7					158
							8	9									
03	2170	X	1199	-0-	-971	-0-	120	1	1070	2	N	8	12	1			154
							9	9									
04	2100	X	1604	-0-	-496	-0-	142	1	1420	2	N	38					192
							42	9									
05	1519	X	966	-0-	-553	-0-	91	1	869	2	N	5	12	1			185
							6	9									
06	1260	X	1185	-0-	-75	-0-	124	1	1055	2	N	5					190
							6	9									

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756

01	1364	X	1193	-0-	-171	-0-	113	1	1070	2	N	9	12	1			90
							10	9									
02	1232	X	978	-0-	-254	-0-	98	1	872	2	N	7					97
							8	9									
03	1364	X	417	-0-	-947	-0-	41	1	368	2	N	7	12	1			92
							8	9									
04	1140	X	1083	-0-	-57	-0-	91	1	916	2	N	69					161
							76	9									
05	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	171	1	1630	2	N	5	12	1			154
							6	9									
*06	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	178	1	1521	2	N	5					159
							6	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BONNER WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203

01	1705 N	1483	-0-	-222	-0-	93	1	1390	2	N	-0-					84
02	2800 N	3106	-0-	306	306	172	1	2919	2	N	14					98
						15	9									
03	2218 N	1912	-0-	-306	-0-	124	1	1773	2	N	14	71	1			41
						15	9									
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	126	1	1693	2	N	9					50
						10	9									
*05	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	152	1	2451	2	N	7					57
						8	9									
06	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					57

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

*01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1087	1	72	2	N	-0-	1	7			50
*02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1028	1	61	2	N	-0-					50
*03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1120	1	78	2	N	-0-					50
*04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1093	1	81	2	N	-0-					50
*05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	59	1	959	2	N	-0-					50
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					50

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 199233 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
BONNER WELL #: 3 RRCID -> 204549 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 11258

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

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

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230

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

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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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
01	527 N	319	-0-	-208	-0-	24	1	295	2	N	-0-					32
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	387	2	N	-0-					32
03	651 N	650	-0-	-1	-0-	48	1	602	2	N	-0-					32
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	61	1	733	2	N	-0-					32
05	465 N	362	-0-	-103	-0-	29	1	333	2	N	-0-					32
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	1	1	8			32

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
01	992 X	890	-0-	-102	-0-	68	1	821	2	N	1					80
						1	9									
02	896 X	680	-0-	-216	-0-	50	1	630	2	N	-0-					80
03	961 X	952	-0-	-9	-0-	70	1	882	2	N	-0-					80
04	900 X	898	-0-	-2	-0-	69	1	827	2	N	2	2	8			80
						2	9									
05	899 X	876	-0-	-23	-0-	70	1	806	2	N	-0-					80
06	930 X	852	-0-	-78	-0-	68	1	784	2	N	-0-					80

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3587	-0-	-319	-0-	271	1	3273	2	N	39					97
							43	9									
02	3920	X	3144	-0-	-776	-0-	231	1	2913	2	N	-0-					97
03	4340	X	3254	-0-	-1086	-0-	240	1	3014	2	N	-0-					97
04	4200	X	3003	-0-	-1197	-0-	231	1	2772	2	N	-0-					97
05	3999	X	3417	-0-	-582	-0-	273	1	3144	2	N	-0-					97
*06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	281	1	3237	2	N	1	1	8			97
							1	9									

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

01	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	511	1	6174	2	N	20					167
							22	9									
02	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	386	1	4878	2	N	85	183	1			69
							94	9									
03	4557	X	3998	-0-	-559	-0-	295	1	3703	2	N	-0-					69
04	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	402	1	4817	2	N	-0-					69
05	4557	X	4067	-0-	-490	-0-	325	1	3742	2	N	-0-					69
06	4410	X	4130	-0-	-280	-0-	330	1	3800	2	N	-0-					69

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

01	6572	X	5107	-0-	-1465	-0-	388	1	4686	2	N	30					156
							33	9									
02	6384	X	4106	-0-	-2278	-0-	301	1	3805	2	N	-0-					156
03	7068	X	5073	-0-	-1995	-0-	369	1	4638	2	N	60					216
							66	9									
04	6840	X	4820	-0-	-2020	-0-	368	1	4410	2	N	38	186	1	1	8	67
							42	9									
05	5735	X	5252	-0-	-483	-0-	419	1	4833	2	N	-0-					67
06	4950	X	4819	-0-	-131	-0-	385	1	4433	2	N	1	1	8			67
							1	9									

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

01	93	X	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	N	-0-					27
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					27
03	93	X	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	N	-0-					27
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					27

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

01	2604	X	2494	-0-	-110	-0-	190	1	2297	2	N	6					85
							7	9									
02	2324	X	1781	-0-	-543	-0-	131	1	1650	2	N	-0-					85
03	2573	X	2320	-0-	-253	-0-	168	1	2107	2	N	41					126
							45	9									
04	2490	X	1855	-0-	-635	-0-	140	1	1683	2	N	29	141	1			14
							32	9									
05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	210	1	2425	2	N	1	1	8			14
							1	9									
06	2400	X	1785	-0-	-615	-0-	143	1	1642	2	N	-0-					14

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	279	1	3365	2	N	24					59
							26	9									
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	198	1	2496	2	N	-0-					59
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	248	1	3112	2	N	-0-					59
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	298	1	3574	2	N	2	2	8			59
							2	9									
05	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	106	1	1222	2	N	-0-					59
*06	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	108	1	1244	2	N	-0-					59

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
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	236	1	2849	2	N	33					55
							36	9									
02	2912	X	2366	-0-	-546	-0-	169	1	2136	2	N	55					110
							61	9									
03	3224	X	2767	-0-	-457	-0-	204	1	2563	2	N	-0-					110
04	3120	X	2671	-0-	-449	-0-	206	1	2465	2	N	-0-					110
05	3131	X	2658	-0-	-473	-0-	206	1	2373	2	N	72	178	1	1	8	3
							79	9									
06	3030	X	2352	-0-	-678	-0-	188	1	2164	2	N	-0-					3

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
01	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	635	1	7672	2	N	116	191	1			176
							128	9									
02	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	537	1	6780	2	N	41					217
							45	9									
03	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	878	1	11021	2	N	124	185	1			156
							136	9									
04	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	964	1	11566	2	N	113	176	1	2	8	91
							124	9									
05	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	1017	1	11727	2	N	96	1	8			186
							106	9									
*06	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	942	1	10844	2	N	44	1	8			229
							48	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
01	3999	X	3697	-0-	-302	-0-	280	1	3382	2	N	32					71
							35	9									
02	3668	X	1966	-0-	-1702	-0-	141	1	1781	2	N	40					111
							44	9									
03	4061	X	3876	-0-	-185	-0-	277	1	3483	2	N	105	1	8			215
							116	9									
04	3930	X	3138	-0-	-792	-0-	239	1	2871	2	N	25	179	1	2	8	59
							28	9									
05	3689	X	2757	-0-	-932	-0-	220	1	2537	2	N	-0-					59
06	3750	X	2995	-0-	-755	-0-	239	1	2755	2	N	1	1	8			59
							1	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
01	1364	X	1224	-0-	-140	-0-	94	1	1130	2	N	-0-					22
02	1232	X	981	-0-	-251	-0-	72	1	909	2	N	-0-					22
03	1364	X	1264	-0-	-100	-0-	93	1	1171	2	N	-0-					22
04	1230	X	1204	-0-	-26	-0-	93	1	1111	2	N	-0-					22
05	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	101	1	1165	2	N	-0-					22
*06	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	99	1	1134	2	N	2					24
							2	9									

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650

01	2263	X	2123	-0-	-140	-0-	162	1	1950	2	N	10	70	5			10
							11	9									
02	2044	X	1854	-0-	-190	-0-	136	1	1718	2	N	-0-					10
03	2263	X	2210	-0-	-53	-0-	163	1	2047	2	N	-0-					10
04	2160	X	1252	-0-	-908	-0-	96	1	1155	2	N	1	1	8			10
							1	9									
05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	224	1	2580	2	N	-0-					10
*06	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	187	1	2156	2	N	1	1	8			10
							1	9									

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942

01	744	X	710	-0-	-34	-0-	54	1	656	2	N	-0-					17
02	672	X	574	-0-	-98	-0-	42	1	532	2	N	-0-					17
03	713	X	663	-0-	-50	-0-	49	1	614	2	N	-0-					17
04	690	X	672	-0-	-18	-0-	52	1	620	2	N	-0-					17
05	793	X	793	-0-	-0-	-0-	63	1	730	2	N	-0-					17
06	690	X	675	-0-	-15	-0-	54	1	621	2	N	-0-					17

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

01	1984	X	380	-0-	-1604	-0-	29	1	351	2	N	-0-					143
02	1792	X	1664	-0-	-128	-0-	122	1	1542	2	N	-0-					143
03	1581	X	1348	-0-	-233	-0-	99	1	1249	2	N	-0-					143
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	100	1	1205	2	N	-0-					143
05	1829	N	667	-0-	-1162	-0-	53	1	614	2	N	-0-					143
06	1290	N	304	-0-	-986	-0-	24	1	276	2	N	4					147
							4	9									

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

01	3503	X	3309	-0-	-194	-0-	253	1	3050	2	N	5					94
							6	9									
02	3192	X	2539	-0-	-653	-0-	186	1	2353	2	N	-0-					94
03	3534	X	3401	-0-	-133	-0-	251	1	3150	2	N	-0-					94
04	3420	X	3337	-0-	-83	-0-	257	1	3078	2	N	2	2	8			94
							2	9									
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	292	1	3368	2	N	-0-					94
*06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	275	1	3167	2	N	-0-					94

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1507	-0-	-663	-0-	114	1	1380	2	N	12					37
							13	9									
02	1960	X	899	-0-	-1061	-0-	66	1	833	2	N	-0-					37
03	2077	X	897	-0-	-1180	-0-	66	1	831	2	N	-0-					37
04	1830	X	923	-0-	-907	-0-	71	1	852	2	N	-0-					37
05	1519	X	399	-0-	-1120	-0-	32	1	367	2	N	-0-					37
06	1470	X	148	-0-	-1322	-0-	12	1	136	2	N	-0-					37

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	891	-0-	-163	-0-	68	1	823	2	N	-0-					48
02	924	X	477	-0-	-447	-0-	35	1	442	2	N	-0-					48
03	992	X	682	-0-	-310	-0-	50	1	632	2	N	-0-					48
04	960	X	915	-0-	-45	-0-	70	1	845	2	N	-0-					48
05	961	X	774	-0-	-187	-0-	62	1	712	2	N	-0-					48
06	870	X	562	-0-	-308	-0-	45	1	515	2	N	2					50
							2	9									

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 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
01	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	108	1	1309	2	N	-0-					126
02	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	95	1	1195	2	N	-0-					126
03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	142	1	1787	2	N	33					159
							36	9									
04	1470	X	1325	-0-	-145	-0-	102	1	1221	2	N	2	2	8			159
							2	9									
05	1519	X	1397	-0-	-122	-0-	111	1	1285	2	N	1	1	8			159
							1	9									
06	1890	X	496	-0-	-1394	-0-	40	1	456	2	N	-0-					159

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	192	1	2316	2	N	27					53
							30	9									
02	2016	X	1933	-0-	-83	-0-	139	1	1761	2	N	30					83
							33	9									
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	242	1	3041	2	N	12					95
							13	9									
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	207	1	2486	2	N	1	1	8			95
							1	9									
05	2542	X	1421	-0-	-1121	-0-	113	1	1307	2	N	1	1	8			95
							1	9									
*06	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	442	1	5087	2	N	9	2	8			102
							10	9									

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	543	-0-	-542	-0-	41	1	489	2	N	12					169
							13	9									
02	980	X	294	-0-	-686	-0-	21	1	265	2	N	7					176
							8	9									
03	961	X	283	-0-	-678	-0-	21	1	262	2	N	-0-					176
04	930	X	538	-0-	-392	-0-	40	1	485	2	N	12	1	8			187
							13	9									
05	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	86	1	995	2	N	21	181	1			27
							23	9									
*06	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	151	1	1738	2	N	-0-					27

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	2918	-0-	-1453	-0-	221	1	2663	2	N	31					175
							34	9									
02	3976	X	2258	-0-	-1718	-0-	164	1	2077	2	N	15	1	8			189
							17	9									
03	4402	X	3768	-0-	-634	-0-	278	1	3490	2	N	-0-					189
04	4260	X	3385	-0-	-875	-0-	259	1	3109	2	N	15	172	1	2	8	30
							17	9									
05	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	360	1	4152	2	N	-0-					30
*06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	334	1	3844	2	N	-0-					30

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

01	2480	X	2249	-0-	-231	-0-	171	1	2070	2	N	7					137
							8	9									
02	2240	X	1772	-0-	-468	-0-	130	1	1639	2	N	3					140
							3	9									
03	2480	X	2132	-0-	-348	-0-	157	1	1975	2	N	-0-					140
04	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	186	1	2236	2	N	1	1	8			140
							1	9									
05	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	201	1	2323	2	N	-0-					140
*06	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	194	1	2230	2	N	34					174
							37	9									

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	333	2	N	-0-					72
02	2800	N	10580	-0-	7780	7780	776	1	9804	2	N	-0-					72
03	3100	N	668	-0-	-2432	5348	49	1	619	2	N	-0-					72
04	3000	N	122	-0-	-2878	2470	9	1	113	2	N	-0-					72
05	3189	X	719	-0-	-2470	-0-	57	1	662	2	N	-0-					72
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					72

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

01	22041	X	16672	-0-	-5369	-0-	1266	1	15292	2	N	104	174	1			131
							114	9									
02	18704	X	12142	-0-	-6562	-0-	884	1	11167	2	N	83					214
							91	9									
03	18321	X	14991	-0-	-3330	-0-	1095	1	13744	2	N	138	183	1			169
							152	9									
04	17370	X	13790	-0-	-3580	-0-	1057	1	12681	2	N	47	174	1	8	8	34
							52	9									
05	16678	X	14381	-0-	-2297	-0-	1143	1	13182	2	N	51	1	8			84
							56	9									
06	16140	X	13188	-0-	-2952	-0-	1050	1	12079	2	N	54	1	8			137
							59	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	X	623	-0-	-0-	-0-	59	1	554	2	N	9	12	1			21
							10	9									
02	1064	X	343	-0-	-721	-0-	34	1	300	2	N	8					29
							9	9									
03	2325	X	802	-0-	-1523	-0-	80	1	714	2	N	7	12	1			24
							8	9									
04	2250	X	963	-0-	-1287	-0-	87	1	869	2	N	6					30
							7	9									
05	2325	X	952	-0-	-1373	-0-	90	1	856	2	N	5	12	1			23
							6	9									
06	780	X	519	-0-	-261	-0-	54	1	459	2	N	5					28
							6	9									

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

01	1054	X	936	-0-	-118	-0-	90	1	846	2	N	-0-					135
02	952	X	796	-0-	-156	-0-	80	1	716	2	N	-0-					135
03	1054	X	911	-0-	-143	-0-	92	1	819	2	N	-0-					135
04	900	X	810	-0-	-90	-0-	73	1	734	2	N	3	3	8			135
							3	9									
05	930	X	893	-0-	-37	-0-	85	1	808	2	N	-0-					135
06	900	X	772	-0-	-128	-0-	81	1	691	2	N	-0-					135

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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 #: 3 RRCID -> 200353 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	131	1	1236	2	N	1	1	1			3
						1	9									
02	1204 X	1109	-0-	-95	-0-	112	1	996	2	N	1					4
						1	9									
03	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	139	1	1230	2	N	1	1	1			4
						1	9									
04	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	163	1	1637	2	N	1					5
						1	9									
05	1364 X	1235	-0-	-129	-0-	117	1	1117	2	N	1	1	1			5
						1	9									
06	1320 X	1183	-0-	-137	-0-	124	1	1059	2	N	-0-					5

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1085 X	20	-0-	-1065	-0-	2	1	18	2	N	-0-					103
02	980 X	23	-0-	-957	-0-	2	1	21	2	N	-0-					103
03	558 X	110	-0-	-448	-0-	11	1	99	2	N	-0-					103
04	390 X	218	-0-	-172	-0-	20	1	198	2	N	-0-					103
05	341 X	217	-0-	-124	-0-	21	1	196	2	N	-0-					103
*06	496 X	496	-0-	-0-	-0-	52	1	444	2	N	-0-					103

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3295	-0-	-115	-0-	314	1	2971	2	N	9	3	1	2	8	125
							10	9									
02	3080	X	3013	-0-	-67	-0-	303	1	2695	2	N	14	4	8			135
							15	9									
03	3875	X	3544	-0-	-331	-0-	357	1	3167	2	N	18	4	1	8	8	141
							20	9									
04	3750	X	3239	-0-	-511	-0-	292	1	2923	2	N	22	16	8			147
							24	9									
05	3875	X	3224	-0-	-651	-0-	305	1	2912	2	N	6	3	1			150
							7	9									
06	3420	X	3215	-0-	-205	-0-	337	1	2870	2	N	7					157
							8	9									

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

01	957	X	957	-0-	-0-	-0-	91	1	859	2	N	6	1	1	2	8	55
							7	9									
02	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	132	1	1174	2	N	10	5	8			60
							11	9									
03	744	X	662	-0-	-82	-0-	66	1	582	2	N	13	6	8			67
							14	9									
04	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	121	1	1209	2	N	16	11	8			72
							18	9									
05	1457	X	725	-0-	-732	-0-	69	1	656	2	N	-0-					72
06	1410	X	749	-0-	-661	-0-	79	1	670	2	N	-0-					72

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

01	4309	X	4152	-0-	-157	-0-	397	1	3752	2	N	3	3	1	1	8	111
							3	9									
02	3836	X	3581	-0-	-255	-0-	359	1	3196	2	N	24					135
							26	9									
03	4247	X	3670	-0-	-577	-0-	370	1	3289	2	N	10	4	1	6	8	135
							11	9									
04	4020	X	3467	-0-	-553	-0-	314	1	3142	2	N	10					145
							11	9									
05	4154	X	3604	-0-	-550	-0-	341	1	3253	2	N	9	3	1			151
							10	9									
06	4020	X	3654	-0-	-366	-0-	382	1	3257	2	N	14					165
							15	9									

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

01	1736	X	1134	-0-	-602	-0-	105	1	992	2	N	34	1	1			108
							37	9									
02	1568	X	1117	-0-	-451	-0-	111	1	988	2	N	16	1	8			123
							18	9									
03	1705	X	808	-0-	-897	-0-	82	1	726	2	N	-0-					123
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					123
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					123
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					123

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 13 RRCID -> 218659 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	2004	-0-	-42	-0-	192	1	1811	2	N	1	1	1			119
							1	9									
02	1848	X	1510	-0-	-338	-0-	152	1	1352	2	N	5					124
							6	9									
03	1922	X	1613	-0-	-309	-0-	163	1	1447	2	N	3	2	1	2	8	123
							3	9									
04	1950	X	1651	-0-	-299	-0-	149	1	1489	2	N	12					135
							13	9									
05	2015	X	1544	-0-	-471	-0-	146	1	1397	2	N	1	2	1			134
							1	9									
06	1950	X	1358	-0-	-592	-0-	142	1	1215	2	N	1					135
							1	9									

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

01	166	X	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	N	-0-					65
02	145	X	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	N	-0-					65
03	183	X	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-					65
04	150	X	110	-0-	-40	-0-	10	1	100	2	N	-0-					65
05	155	X	118	-0-	-37	-0-	11	1	107	2	N	-0-					65
06	180	X	155	-0-	-25	-0-	16	1	139	2	N	-0-					65

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757

01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	320	1	3028	2	N	11	5	1			142
							12	9									
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	296	1	2634	2	N	8					150
							9	9									
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	358	1	3177	2	N	10	5	1	2	8	153
							11	9									
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	306	1	3063	2	N	13					166
							14	9									
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	327	1	3124	2	N	3	5	1			164
							3	9									
*06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	309	1	2636	2	N	2					166
							2	9									

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

01	899	X	765	-0-	-134	-0-	73	1	689	2	N	3	1	1	2	8	78
							3	9									
02	812	X	806	-0-	-6	-0-	81	1	724	2	N	1	1	8			78
							1	9									
03	979	X	979	-0-	-0-	-0-	98	1	874	2	N	6	6	8			78
							7	9									
04	991	X	991	-0-	-0-	-0-	88	1	885	2	N	16	16	8			78
							18	9									
05	899	X	891	-0-	-8	-0-	84	1	807	2	N	-0-					78
06	960	X	927	-0-	-33	-0-	97	1	826	2	N	4					82
							4	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
01	1860	X	1692	-0-	-168	-0-	159	1	1504	2	N	26	1	1			151
							29	9									
02	1652	X	1600	-0-	-52	-0-	158	1	1410	2	N	29					180
							32	9									
03	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	187	1	1657	2	N	2	2	1			180
							2	9									
04	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	151	1	1517	2	N	1					181
							1	9									
05	1767	X	1679	-0-	-88	-0-	159	1	1520	2	N	-0-	2	1			179
06	1800	X	1573	-0-	-227	-0-	165	1	1405	2	N	3					182
							3	9									

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

01	2170	X	2155	-0-	-15	-0-	205	1	1939	2	N	10	2	1			130
							11	9									
02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	220	1	1961	2	N	2					132
							2	9									
03	2325	X	1894	-0-	-431	-0-	190	1	1684	2	N	18	2	1			148
							20	9									
04	2250	X	1949	-0-	-301	-0-	175	1	1757	2	N	15					163
							17	9									
05	2418	X	1928	-0-	-490	-0-	181	1	1730	2	N	15	2	1			176
							17	9									
06	2340	X	1802	-0-	-538	-0-	188	1	1604	2	N	9					185
							10	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221516 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947

01	2697	X	796	-0-	-1901	-0-	76	1	719	2	N	1	1	1			67
							1	9									
02	2436	X	837	-0-	-1599	-0-	84	1	749	2	N	4					71
							4	9									
03	2697	X	1059	-0-	-1638	-0-	107	1	949	2	N	3	2	1	2	8	70
							3	9									
04	1950	X	881	-0-	-1069	-0-	80	1	800	2	N	1					71
							1	9									
05	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	107	1	1024	2	N	15	2	1			84
							17	9									
*06	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	119	1	1011	2	N	4					88
							4	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	950	-0-	-11	-0-	91	1	857	2	N	2	2	1			185
							2	9									
02	868	X	727	-0-	-141	-0-	73	1	652	2	N	2					187
							2	9									
03	963	X	963	-0-	-0-	-0-	97	1	865	2	N	1	2	1			186
							1	9									
04	930	X	837	-0-	-93	-0-	76	1	759	2	N	2					188
							2	9									
05	961	X	890	-0-	-71	-0-	84	1	805	2	N	1	2	1			187
							1	9									
06	930	X	907	-0-	-23	-0-	93	1	790	2	N	22					209
							24	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	223	1	2109	2	N	44	2	1			94
							48	9									
02	2100	X	2033	-0-	-67	-0-	201	1	1791	2	N	37					131
							41	9									
03	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	242	1	2151	2	N	3	2	1	2	8	130
							3	9									
04	2310	X	2112	-0-	-198	-0-	191	1	1919	2	N	2					132
							2	9									
05	2387	X	2129	-0-	-258	-0-	201	1	1925	2	N	3	2	1			133
							3	9									
06	2310	X	1344	-0-	-966	-0-	141	1	1202	2	N	1					134
							1	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SND OPERATING, L.L.C. 797127

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 198154 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-					62
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					62
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	N	-0-					62
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	3	1	38	2	N	-0-					62
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	2	N	-0-					62
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					62

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	134	-0-	-83	-0-	7	1	127	2	N	-0-					167
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	29					196
							32	9									
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	25	152	1			69
							28	9									
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	5	1	66	2	N	5					74
							6	9									
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	4	1	62	2	N	31					105
							34	9									
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					105

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3815	-0-	-60	-0-	236	1	3558	2	N	19					197
							21	9									
02	3500	X	3197	-0-	-303	-0-	177	1	2999	2	N	19					216
							21	9									
03	3844	X	3606	-0-	-238	-0-	234	1	3360	2	N	11	189	1			38
							12	9									
04	3720	X	3336	-0-	-384	-0-	230	1	3094	2	N	11					49
							12	9									
05	3844	X	3593	-0-	-251	-0-	209	1	3359	2	N	23					72
							25	9									
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					72

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
01	2527	N	2475	-0-	-52	-0-	150	1	2312	2	N	12					181
							13	9									
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	126	1	2140	2	N	12					193
							13	9									
03	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	131	1	1874	2	N	-0-	115	1			78
04	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	129	1	1735	2	N	8					86
							9	9									
*05	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	145	1	2331	2	N	9					95
							10	9									
06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					95

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BONNER WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	595	2	N	-0-					-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	531	2	N	-0-					-0-
03	620 N	613	-0-	-7	-0-	40	1	573	2	N	-0-					-0-
04	600 N	598	-0-	-2	-0-	41	1	557	2	N	-0-					-0-
05	620 N	507	-0-	-113	-0-	30	1	477	2	N	-0-					-0-
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232 X	1609	-0-	-623	-0-	99	1	1498	2	N	11					100
						12	9									
02	2016 X	1040	-0-	-976	-0-	58	1	980	2	N	2					102
						2	9									
03	2232 X	881	-0-	-1351	-0-	58	1	823	2	N	-0-					102
04	2160 X	762	-0-	-1398	-0-	53	1	709	2	N	-0-					102
05	2232 X	1968	-0-	-264	-0-	115	1	1851	2	N	2					104
						2	9									
06	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					104

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	501	2	N	1					83
						1	9									
02	448 N	427	-0-	-21	-0-	23	1	398	2	N	5					88
						6	9									
03	527 N	511	-0-	-16	-0-	33	1	476	2	N	2					90
						2	9									
04	510 N	496	-0-	-14	-0-	34	1	462	2	N	-0-					90
05	465 N	357	-0-	-108	-0-	21	1	336	2	N	-0-					90
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					90

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
01	465 N	206	-0-	-259	-0-	12	1	194	2	N	-0-					87
02	532 N	434	-0-	-98	-0-	24	1	410	2	N	-0-					87
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	43	1	611	2	N	-0-					87
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	2	N	-0-					87
05	496 N	290	-0-	-206	-0-	17	1	273	2	N	-0-					87
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					87

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
01	589 N	499	-0-	-90	-0-	3	1	486	2	Y	9					45
						10	9									
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	9	1	504	2	Y	7					52
						8	9									
03	682 N	528	-0-	-154	-0-	14	1	513	2	Y	1					53
						1	9									
04	480 N	375	-0-	-105	-0-	8	1	367	2	Y	-0-					53
05	589 N	345	-0-	-244	-0-	7	1	338	2	Y	-0-					53
06	510 N	328	-0-	-182	-0-	6	1	321	2	Y	1	1	8			53
						1	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 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
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	1	1	89	2	Y	2					9
							2	9									
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	1					10
							1	9									
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					10
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					10
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					10

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	560	-0-	-184	-0-	4	1	546	2	Y	9					65
							10	9									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	6	1	330	2	Y	5					70
							6	9									
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	29	1	1074	2	Y	3					73
							3	9									
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	31	1	1378	2	Y	-0-					73
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	21	1	961	2	Y	-0-					73
06	1080	N	667	-0-	-413	-0-	12	1	654	2	Y	1	1	8			73
							1	9									

LUNA (PETTIT) 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
LARSON A WELL #: 1 RRCID -> 177270 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8347 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					38
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					38
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					38
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					38
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					38
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					38

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

LUNA (TRAVIS PEAK) 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
KNIGHT A WELL #: 1 RRCID -> 162481 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8754 - 8829

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

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

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-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

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-

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) 56882 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
LINN OPERATING, INC. 501545
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

*01	2108 #	1881	-0-	-227	-0-	88	1	1793	2	N	-0-					21
*02	DLQ G-10	1623	-0-	1623	1623	78	1	1545	2	N	-0-					21
*03	DLQ G-10	1764	-0-	1764	3387	89	1	1675	2	N	-0-					21
*04	1200 N	1736	-0-	536	3923	88	1	1648	2	N	-0-					21
05	3100 N	1740	-0-	-1360	2563	92	1	1648	2	N	-0-	21	1			-0-
*06	3000 N	1655	-0-	-1345	1218	83	1	1572	2	N	-0-					-0-

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113276 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8151 - 8255

01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					36
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					36
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					36
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					36
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					36
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590

01	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3043	2	1	9	N	1	1	8			112
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					112
03	1829 X	1535	-0-	-294	-0-	1535	2			N	-0-					112
04	2940 X	1566	-0-	-1374	-0-	1566	2			N	-0-					112
05	3038 X	1654	-0-	-1384	-0-	1653	2	1	9	N	1	1	8			112
06	2940 X	1142	-0-	-1798	-0-	1142	2			N	-0-					112

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					64
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					64
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	312	-0-	-215	-0-	261	1	51	2	N	-0-					-0-
02	476	N	171	-0-	-305	-0-	150	1	21	2	N	-0-					-0-
03	496	N	154	-0-	-342	-0-	148	1	6	2	N	-0-					-0-
*04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	180	1	30	2	N	-0-					-0-
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	180	1	42	2	N	-0-					-0-

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

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

DEARMAN "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088713 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8672 - 8816

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

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1203	-0-	-316	-0-	1005	1	198	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1025	-0-	-431	-0-	899	1	126	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	89	-0-	-1430	-0-	85	1	4	2	N	-0-					-0-
*04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON OPERATING, INC. 593193
GLADNEY, MRS. E. K., UNIT 3 WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1373	-0-	-549	-0-	1360	2	13	9	N	12					23
02	1736	X	1439	-0-	-297	-0-	1424	2	15	9	N	14					37
03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2953	2	32	9	N	29					66
04	1860	X	1451	-0-	-409	-0-	1322	2	129	9	N	117	163	1			20
*05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3606	2	31	9	N	28					48
*06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4436	2	45	9	N	41					89

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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	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
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					71
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					71
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					71
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					71
*05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					71
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			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-

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
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					196
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					196
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					196
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					196
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					196
06	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
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					95
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					95
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					95
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					95
*05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					95
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					173
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					173
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					173
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					173
*05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					173
06	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					173

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	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

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	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

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	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

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-

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					21
02	2156	X	2130	-0-	-26	-0-	2130	2			Y	-0-					21
03	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2534	2	1	9	Y	1	21	1			1
04	2340	X	1945	-0-	-395	-0-	1945	2			Y	-0-					1
05	2418	X	2296	-0-	-122	-0-	2296	2			Y	-0-					1
06	2460	X	1506	-0-	-954	-0-	1506	2			Y	-0-					1

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
01	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
02	3332 X	2685	-0-	-647	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
03	3968 X	3287	-0-	-681	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
04	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
05	3968 X	3401	-0-	-567	-0-	3401	2			Y	-0-					-0-
06	3480 X	2880	-0-	-600	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-					17
02	1708 N	1591	-0-	-117	-0-	1591	2			Y	-0-					17
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-	17	1			-0-
04	2160 N	1687	-0-	-473	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
05	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
06	2040 N	1795	-0-	-245	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-

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
01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					17
02	1960 X	1556	-0-	-404	-0-	1556	2			Y	-0-					17
03	2449 X	2353	-0-	-96	-0-	2353	2			Y	-0-	17	1			-0-
04	2370 X	1771	-0-	-599	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
05	2449 X	1812	-0-	-637	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
06	2280 X	1711	-0-	-569	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			Y	-0-					11
02	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					11
03	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			Y	-0-	10	1			1
04	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			Y	-0-					1
05	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			Y	-0-					1
*06	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
02	2324 X	2027	-0-	-297	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
03	2635 X	2342	-0-	-293	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
04	2550 X	1968	-0-	-582	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
05	2635 X	2475	-0-	-160	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
*06	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	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
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					58
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					58
03	1209 N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			Y	-0-	57	1			1
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					1
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					1
*06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					1

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
01	1581 X	1498	-0-	-83	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
02	2996 X	1320	-0-	-1676	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
03	3317 X	2171	-0-	-1146	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
04	3210 X	1850	-0-	-1360	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
05	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
06	2100 X	2055	-0-	-45	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-

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
01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2758	2	11	9	Y	10					37
02	2380	N	2073	-0-	-307	-0-	2043	2	30	9	Y	27					64
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2438	2	46	9	Y	42	62	1			44
04	2580	N	1946	-0-	-634	-0-	1909	2	37	9	Y	34					78
05	2294	N	1964	-0-	-330	-0-	1955	2	9	9	Y	8					86
06	2400	N	1762	-0-	-638	-0-	1762	2			Y	-0-					86

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					3
02	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					3
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-	2	1			1
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					1
05	2139	N	2137	-0-	-2	-0-	2137	2			Y	-0-					1
06	2070	N	1554	-0-	-516	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-

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

01	6944	#	6781	-0-	-163	-0-	67	1	6714	2	N	-0-					-0-
02	6272	#	4785	-0-	-1487	-0-	47	1	4738	2	N	-0-					-0-
03	6028	R	6028	-0-	-0-	-0-	60	1	5968	2	N	-0-					-0-
04	6570	#	4571	-0-	-1999	-0-	45	1	4526	2	N	-0-					-0-
05	6789	#	4645	-0-	-2144	-0-	46	1	4599	2	N	-0-					-0-
06	6570	#	4273	-0-	-2297	-0-	42	1	4231	2	N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010

01	868	N	773	-0-	-95	-0-	63	1	710	2	N	-0-					13
02	812	N	673	-0-	-139	-0-	48	1	625	2	N	-0-					13
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	39	1	897	2	N	-0-					13
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	21	1	725	2	N	-0-					13
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	8	1	811	2	N	-0-					13
06	960	N	808	-0-	-152	-0-	12	1	796	2	N	-0-					13

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

01	992	N	773	-0-	-219	-0-	63	1	710	2	N	-0-					8
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	65	1	835	2	N	-0-					8
03	930	N	798	-0-	-132	-0-	34	1	764	2	N	-0-					8
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	29	1	990	2	N	-0-					8
05	992	N	930	-0-	-62	-0-	9	1	921	2	N	-0-					8
*06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	12	1	814	2	N	-0-					8

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

01	1302	N	974	-0-	-328	-0-	79	1	895	2	N	-0-					42
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	110	1	1414	2	N	-0-					42
03	1302	N	1067	-0-	-235	-0-	45	1	1022	2	N	-0-					42
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	44	1	1495	2	N	-0-					42
05	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	16	1	1554	2	N	-0-					42
*06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	21	1	1380	2	N	-0-					42

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
UTLEY-HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	755	-0-	-392	-0-	755	2		N	-0-			-0-
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
03	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	2		N	-0-			-0-
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
05	1054 N	866	-0-	-188	-0-	866	2		N	-0-			-0-
*06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

01	1023 N	905	-0-	-118	-0-	905	2		N	-0-			141
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			141
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			141
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			141
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			141
*06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-			141

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

DENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

01	1116 N	1024	-0-	-92	-0-	1024	2		N	-0-			50
02	980 N	882	-0-	-98	-0-	882	2		N	-0-			50
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			50
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			50
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			50
*06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			50

HILL-LAMBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

01	682 N	631	-0-	-51	-0-	631	2		N	-0-			45
02	616 N	470	-0-	-146	-0-	470	2		N	-0-			45
03	589 N	551	-0-	-38	-0-	551	2		N	-0-			45
04	600 N	522	-0-	-78	-0-	522	2		N	-0-			45
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			45
*06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			45

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

01	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2		N	-0-			123
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			123
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			123
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			123
05	558 N	400	-0-	-158	-0-	400	2		N	-0-			123
*06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			123

HILL-SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			10
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			10
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			10
04	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2		N	-0-			10
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			10
06	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	2		N	-0-			10

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			173
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-			173
03	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	2			N	-0-			173
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-			173
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			173
06	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	2			N	-0-			173

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

01	124	N	20	-0-	-104	-0-	2	1	18	2	N	-0-			26
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	6	1	80	2	N	-0-			26
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-			26
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			26
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	1	1	50	2	N	-0-			26
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			26

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	149	1	1693	2	N	-0-			55
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	97	1	1256	2	N	-0-			55
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	66	1	1490	2	N	-0-			55
04	1500	N	1203	-0-	-297	-0-	34	1	1169	2	N	-0-			55
05	1488	N	1176	-0-	-312	-0-	12	1	1164	2	N	-0-			55
06	1500	N	1149	-0-	-351	-0-	17	1	1132	2	N	-0-			55

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

01	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	176	1	2000	2	N	-0-			55
02	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	147	1	1894	2	N	-0-			55
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	151	1	3440	2	N	-0-			55
04	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	75	1	2572	2	N	-0-			55
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	36	1	3480	2	N	-0-			55
*06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	56	1	3703	2	N	-0-			55

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

01	1426	N	1285	-0-	-141	-0-	216	1	1069	2	N	-0-			28
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	200	1	1175	2	N	-0-			28
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	248	1	1323	2	N	-0-			28
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	240	1	1214	2	N	-0-			28
05	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	248	1	1199	2	N	-0-			28
06	1530	N	1376	-0-	-154	-0-	240	1	1136	2	N	-0-			28

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 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
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	258	1	1241	2	N	37	15	1			230
							41	9									
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	244	1	1102	2	N	29	1	8			258
							32	9									
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	248	1	1136	2	N	33	186	1			105
							36	9									
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	231	1	1028	2	N	34	16	1			123
							37	9									
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	259	1	1137	2	N	19					142
							21	9									
*06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	258	1	1059	2	N	17	15	1			144
							19	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

*07	1147	N	844	-0-	-303	-0-	129	1	715	2	N	-0-					45
*08	1147	N	967	-0-	-180	-0-	156	1	811	2	N	-0-					45
*09	900	N	839	-0-	-61	-0-	142	1	697	2	N	-0-					45
*10	837	N	717	-0-	-120	-0-	130	1	587	2	N	-0-					45
*11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	203	1	1008	2	N	-0-					45
*12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	255	1	1088	2	N	-0-					45
*01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	234	1	1124	2	N	-0-					45
*02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	215	1	973	2	N	-0-					45
*03	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	235	1	1075	2	N	-0-					45
*04	1320	N	1145	-0-	-175	-0-	210	1	935	2	N	-0-					45
*05	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	230	1	1008	2	N	-0-					45
06	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	224	1	921	2	N	-0-					45

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	80	1	383	2	N	1	1	8			39
							1	9									
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	86	1	389	2	N	4	1	8			42
							4	9									
03	527	N	416	-0-	-111	-0-	74	1	338	2	N	4	2	8			44
							4	9									
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	136	1	605	2	N	6	6	8			44
							7	9									
05	527	N	379	-0-	-148	-0-	70	1	306	2	N	3					47
							3	9									
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	70	1	288	2	N	-0-					47

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	108	1	520	2	N	-0-					78
02	560	N	532	-0-	-28	-0-	96	1	436	2	N	-0-					78
03	620	N	437	-0-	-183	-0-	78	1	359	2	N	-0-					78
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	105	1	468	2	N	-0-					78
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	108	1	472	2	N	-0-					78
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	113	1	463	2	N	-0-					78

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	243	1	1168	2	N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	216	1	978	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1308	-0-	-273	-0-	234	1	1074	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1065	-0-	-315	-0-	195	1	870	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	196	1	860	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	974	-0-	-286	-0-	191	1	783	2	N	-0-					-0-

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
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	234	1	1126	2	N	2	3	1	1	8	73
							2	9									
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	317	1	1435	2	N	7	4	8			76
							8	9									
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	376	1	1723	2	N	1					77
							1	9									
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	445	1	1979	2	N	25	1	1	16	8	85
							28	9									
05	1953	N	1054	-0-	-899	-0-	195	1	858	2	N	1					86
							1	9									
06	2040	N	1170	-0-	-870	-0-	229	1	940	2	N	1	2	1			85
							1	9									

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	378	1	1817	2	N	16	15	1			196
							18	9									
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	320	1	1447	2	N	7					203
							8	9									
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	397	1	1817	2	N	20					223
							22	9									
04	2070	N	1759	-0-	-311	-0-	320	1	1425	2	N	13	16	1			220
							14	9									
05	1953	N	1656	-0-	-297	-0-	301	1	1324	2	N	28					248
							31	9									
06	2070	N	1374	-0-	-696	-0-	266	1	1093	2	N	14	185	1			77
							15	9									

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

01	62	N	37	-0-	-25	-0-	6	1	31	2	N	-0-					77
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	6	1	25	2	N	-0-					77
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	N	-0-					77
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-					77
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	43	1	188	2	N	-0-					77
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	16	1	66	2	N	-0-					77

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

01	10912	X	9142	-0-	-1770	-0-	1556	1	7487	2	N	90	48	1	1	8	182
							99	9									
02	8680	X	8666	-0-	-14	-0-	1557	1	7037	2	N	65	1	8			246
							72	9									
03	9610	X	8789	-0-	-821	-0-	1559	1	7141	2	N	81	6	8			321
							89	9									
04	9240	X	6930	-0-	-2310	-0-	1258	1	5593	2	N	72	53	1			340
							79	9									
05	9610	X	8564	-0-	-1046	-0-	1577	1	6924	2	N	57	176	1			221
							63	9									
06	9300	X	8062	-0-	-1238	-0-	1568	1	6442	2	N	47	48	1			220
							52	9									

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	121	1	581	2	N	-0-					78
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	110	1	499	2	N	-0-					78
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	105	1	481	2	N	-0-					78
04	690	N	604	-0-	-86	-0-	111	1	493	2	N	-0-					78
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	122	1	536	2	N	-0-					78
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	108	1	444	2	N	-0-					78

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
SNEED BONNER UNIT WELL #: RRCID -> 188928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10939 - 11838

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2012

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

01	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-				94
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	2			N	-0-				94
03	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-				94
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-				94
05	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-				94
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	2			N	-0-				94

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
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-

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

01	682	N	465	-0-	-217	-0-	465	2			N	-0-				118
02	532	N	439	-0-	-93	-0-	439	2			N	-0-				118
03	527	N	416	-0-	-111	-0-	414	2	2	9	N	2				120
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	834	2	3	9	N	3				123
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-				123
*06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	N	1				124

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

01	1023	N	643	-0-	-380	-0-	77	1	566	2	N	-0-				126
02	1876	N	498	-0-	-1378	-0-	60	1	438	2	N	-0-				126
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	72	1	486	2	N	-0-				126
04	630	N	511	-0-	-119	-0-	66	1	445	2	N	-0-				126
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	84	1	474	2	N	-0-				126
*06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	69	1	510	2	N	-0-				126

MARTINS MILL (RODESSA) 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

01	124	N	95	-0-	-29	-0-	11	1	84	2	N	-0-				42
02	84	N	10	-0-	-74	-0-	2	1	8	2	N	-0-				42
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	2	N	-0-				42
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	2	N	-0-				42
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	23	1	125	2	N	-0-				42
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	36	1	177	2	N	-0-				42

MARTINS MILL (RODESSA 8170) 57810 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 244316 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8166 - 8168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 #	212	-0-	-129	-0-	25	1	187	2	N	-0-					204
02	308 #	142	-0-	-166	-0-	31	1	111	2	N	-0-					204
03	341 #	175	-0-	-166	-0-	22	1	153	2	N	-0-					204
04	330 #	139	-0-	-191	-0-	20	1	119	2	N	-0-					204
05	248 #	214	-0-	-34	-0-	33	1	181	2	N	-0-					204
06	210 #	198	-0-	-12	-0-	34	1	164	2	N	-0-					204

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

01	372 N	10	-0-	-362	-0-	1	1	9	2	N	-0-					68
02	168 N	15	-0-	-153	-0-	3	1	12	2	N	-0-					68
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	N	2					70
						2	9									
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	N	-0-					70
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	N	-0-					70
*06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	29	1	140	2	N	5					75
						6	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

01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					9
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-					9
03	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					9
04	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					9
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					9
*06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	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

01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	831	2	17	9	N	15					148
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1074	2	28	9	N	25					173
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1469	2	9	9	N	8					181
04	810 N	714	-0-	-96	-0-	714	2			N	-0-					181
05	1209 N	683	-0-	-526	-0-	673	2	10	9	N	9					190
06	1440 N	913	-0-	-527	-0-	906	2	7	9	N	6					196

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					93
02	448 N	5	-0-	-443	-0-	5	2			N	-0-					93
03	434 N	32	-0-	-402	-0-	32	2			N	-0-					93
04	480 N	32	-0-	-448	-0-	32	2			N	-0-					93
05	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					93
*06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					93

THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1421	2	6	9	N	5					144
02	1120 N	1012	-0-	-108	-0-	991	2	21	9	N	19					163
03	1147 N	955	-0-	-192	-0-	944	2	11	9	N	10					173
04	1380 N	1293	-0-	-87	-0-	1283	2	10	9	N	9					182
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1769	2	24	9	N	22					204
*06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-	163	1			41

MCBEE (RODESSA) //CONT.// 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY //CONT.// 062783
MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589 N	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-					75
02	504 N	497	-0-	-7	-0-	485	2	12	9	N	11					86
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	575	2	11	9	N	10					96
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	N	2					98
05	558 N	510	-0-	-48	-0-	500	2	10	9	N	9					107
06	570 N	483	-0-	-87	-0-	471	2	12	9	N	11					118

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

01 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

01	2232 N	1973	-0-	-259	-0-	218	1	1755	2	N	-0-					25
02	1876 N	1578	-0-	-298	-0-	170	1	1408	2	N	-0-					25
03	1984 N	1598	-0-	-386	-0-	206	1	1392	2	N	-0-					25
04	1920 N	1324	-0-	-596	-0-	1324	2			N	-0-					25
05	1736 N	1379	-0-	-357	-0-	1379	2			N	-0-					25
06	1560 N	1047	-0-	-513	-0-	1047	2			N	-0-					25

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

01	2325 N	2238	-0-	-87	-0-	247	1	1991	2	N	-0-					64
02	2100 X	1816	-0-	-284	-0-	196	1	1619	2	N	1	1	8			64
						1	9									
03	2325 X	2007	-0-	-318	-0-	259	1	1748	2	N	-0-					64
04	2220 X	1672	-0-	-548	-0-	1672	2			N	-0-					64
05	2294 X	1771	-0-	-523	-0-	1771	2			N	-0-					64
06	2160 X	1341	-0-	-819	-0-	1341	2			N	-0-					64

MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 251051 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10642 - 10735

01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	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

01	13639	13639	-0-	-0-	-0-	198	1	13441	2	N	-0-					-0-
02	14077	14077	-0-	-0-	-0-	205	1	13872	2	N	-0-					-0-
03	17940 X	17940	-0-	-0-	-0-	262	1	17678	2	N	-0-					-0-
04	12551	12551	-0-	-0-	-0-	184	1	12367	2	N	-0-					-0-
*05	13521 X	13521	-0-	-0-	-0-	199	1	13322	2	N	-0-					-0-
*06	13070	13070	-0-	-0-	-0-	193	1	12877	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

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

KIMBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROSS, HESTER WELL #: 2 RRCID -> 120541 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2015 - PLUGGED 03/31/15

MICHAEL BIRCH 60983 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
DELTEX PETROLEUM CORP. 214095
HILL "A" 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108319 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8875 - 8883

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

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

01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	40	1	859	2	Y	1				42
							1	9								
02	756	N	677	-0-	-79	-0-	31	1	643	2	Y	3				45
							3	9								
03	837	N	751	-0-	-86	-0-	35	1	713	2	Y	3				48
							3	9								
04	810	N	665	-0-	-145	-0-	31	1	634	2	Y	-0-				48
05	744	N	719	-0-	-25	-0-	34	1	683	2	Y	2				50
							2	9								
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-				50

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE STATION (JAMES LIME) 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111323 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	3220	-0-	-593	-0-	3220	3		Y	-0-			297
02	DLQ G-10	3619	-0-	3619	3619	3619	3		Y	-0-			297
03	DLQ G-10	2039	-0-	2039	5658	2039	3		Y	-0-			297
04	7759 X	2101	-0-	-5658	-0-	2101	3		Y	-0-			297
05	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		Y	-0-			297
06	3870 X	1057	-0-	-2813	-0-	1057	3		Y	-0-			297

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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

01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
02	448 N	384	-0-	-64	-0-	384	3		N	-0-			-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-			-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
06	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	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

01	744 #	286	-0-	-458 B	-1520	286	3		N	-0-			-0-
02	672 #	170	-0-	-502 B	-2022	170	3		N	-0-			-0-
03	744 #	-0-	-0-	-744 B	-2766				N	-0-			-0-
04	420 #	-0-	-0-	-420 B	-3186				N	-0-			-0-
05	434 #	-0-	-0-	-434 B	-3620				N	-0-			-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270 B	-3890				N	-0-			-0-

MARGARITA WELL #: 1 RRCID -> 259357 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 18280 PERF.13810 - 13830

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-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-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250) 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
SABRE OPERATING, INC. 742261
BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

01	24028	24028	-0-	-0-	1508	24028	2		N	-0-			-0-
02	23384	21886	-0-	-1498	10	21886	2		N	-0-			-0-
03	24468 R	24458	-0-	-10	-0-	24458	2		N	-0-			-0-
04	23250 #	15049	-0-	-8201	-0-	15049	2		N	-0-			-0-
05	24242 #	19482	-0-	-4760	-0-	19482	2		N	-0-			-0-
06	23670 #	19383	-0-	-4287	-0-	19383	2		N	-0-			-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250)//CONT.// 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

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

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

01	1457	N	1219	-0-	-238	B	-0-	12	1	1207	2	N	-0-		-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	11	1	1096	2	N	-0-		-0-
03	1333	N	1105	-0-	-228	B	-0-	11	1	1094	2	N	-0-		-0-
04	1170	N	1054	-0-	-116	B	-0-	10	1	1044	2	N	-0-		-0-
05	1240	N	1084	-0-	-156	B	-0-	11	1	1073	2	N	-0-		-0-
06	1080	N	1063	-0-	-17	B	-0-	11	1	1052	2	N	-0-		-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

01	1730	X	1730	-0-	-0-	B	-0-	17	1	1713	2	N	-0-		-0-
02	1536	X	1536	-0-	-0-	B	-0-	15	1	1521	2	N	-0-		-0-
03	2862	X	2862	-0-	-0-	B	-0-	28	1	2834	2	N	-0-		-0-
04	2903	X	2903	-0-	-0-	B	-0-	29	1	2874	2	N	-0-		-0-
05	2522	X	2522	-0-	-0-	B	-0-	25	1	2497	2	N	-0-		-0-
*06	2780	X	2780	-0-	-0-	B	-0-	28	1	2752	2	N	-0-		-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

01	4650	X	3822	-0-	-828	B	-0-	38	1	3784	2	Y	-0-		44
02	4200	X	3824	-0-	-376	B	-0-	38	1	3786	2	Y	-0-		44
03	4650	X	4606	-0-	-44	B	-0-	46	1	4560	2	Y	-0-		44
04	4500	X	3925	-0-	-575	B	-0-	39	1	3886	2	Y	-0-		44
05	4650	X	4506	-0-	-144	B	-0-	45	1	4461	2	Y	-0-		44
06	4470	X	4146	-0-	-324	B	-0-	41	1	4105	2	Y	-0-		44

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

01	3472	X	2880	-0-	-592	B	-0-	29	1	2851	2	Y	-0-		19
02	3220	X	3199	-0-	-21	B	-0-	32	1	3167	2	Y	-0-		19
03	3565	X	3368	-0-	-197	B	-0-	33	1	3335	2	Y	-0-		19
04	3420	X	3118	-0-	-302	B	-0-	31	1	3087	2	Y	-0-		19
05	3534	X	3336	-0-	-198	B	-0-	33	1	3303	2	Y	-0-		19
06	3420	X	3166	-0-	-254	B	-0-	31	1	3135	2	Y	-0-		19

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

01	1705	N	1081	-0-	-624	B	-0-	11	1	1070	2	Y	-0-		-0-
02	1456	N	1230	-0-	-226	B	-0-	12	1	1218	2	Y	-0-		-0-
03	1457	N	907	-0-	-550	B	-0-	9	1	898	2	Y	-0-		-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	B	-0-	13	1	1314	2	Y	-0-		-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	B	-0-	20	1	2013	2	Y	-0-		-0-
*06	2342	N	2342	-0-	-0-	B	-0-	23	1	2319	2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	2592	-0-	-2089	B	-0-	26	1	2566	2	Y	-0-					76
02	5208	X	4988	-0-	-220	B	-0-	49	1	4939	2	Y	-0-					76
03	5735	X	5424	-0-	-311	B	-0-	54	1	5370	2	Y	-0-					76
04	5280	X	4459	-0-	-821	B	-0-	44	1	4415	2	Y	-0-					76
05	5518	X	4467	-0-	-1051	B	-0-	44	1	4423	2	Y	-0-					76
06	5340	X	4720	-0-	-620	B	-0-	47	1	4673	2	Y	-0-					76

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

01	992	N	648	-0-	-344	B	-0-	6	1	642	2	N	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	B	-0-					N	-0-					-0-
03	2355	N	2355	-0-	-0-	B	-0-	23	1	2332	2	N	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	15	1	1527	2	N	-0-					-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	B	-0-	15	1	1540	2	N	-0-					-0-
*06	1467	N	1467	-0-	-0-	B	-0-	15	1	1452	2	N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

01	2232	N	1738	-0-	-494	B	-0-	17	1	1721	2	Y	-0-					25
02	1960	N	1742	-0-	-218	B	-0-	17	1	1725	2	Y	-0-					25
03	2201	N	1996	-0-	-205	B	-0-	20	1	1976	2	Y	-0-					25
04	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	17	1	1683	2	Y	-0-					25
05	2053	N	2053	-0-	-0-	B	-0-	20	1	2033	2	Y	-0-					25
*06	2185	N	2185	-0-	-0-	B	-0-	22	1	2163	2	Y	-0-					25

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

01	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	1	1	122	2	N	-0-					15
02	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	2	1	206	2	N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
04	944	N	944	-0-	-0-	B	-0-	9	1	935	2	N	-0-					15
05	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	5	1	489	2	N	-0-					15
*06	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	2	1	196	2	N	-0-					15

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

01	2294	N	1293	-0-	-1001	B	-0-	13	1	1280	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1213	-0-	-831	B	-0-	12	1	1201	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1164	-0-	-262	B	-0-	12	1	1152	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1085	-0-	-175	B	-0-	11	1	1074	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1052	-0-	-281	B	-0-	10	1	1042	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	888	-0-	-252	B	-0-	9	1	879	2	N	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

01	2263	N	1948	-0-	-315	B	-0-	19	1	1929	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1849	-0-	-27	B	-0-	18	1	1831	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	2028	-0-	-49	B	-0-	20	1	2008	2	Y	-0-					-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0-	B	-0-	20	1	1997	2	Y	-0-					-0-
05	2138	N	2138	-0-	-0-	B	-0-	21	1	2117	2	Y	-0-					-0-
*06	2085	N	2085	-0-	-0-	B	-0-	21	1	2064	2	Y	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

01	2015	N	499	-0-	-1516	B	-1246	5	1	494	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1943	-0-	179	B	-1067	19	1	1924	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	2184	-0-	324	B	-743	22	1	2162	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	940	-0-	460	B	-283	9	1	931	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	478	-0-	-1661	B	-283	5	1	473	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	140	-0-	-1960	B	-283	1	1	139	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2423	N	2423	-0-	-0- B	-0-	24	1	2399	2	Y	-0-			-0-
02	2083	X	2083	-0-	-0- B	-0-	21	1	2062	2	Y	-0-			-0-
03	2325	X	1928	-0-	-397 B	-0-	19	1	1909	2	Y	-0-			-0-
04	2340	X	1622	-0-	-718 B	-0-	16	1	1606	2	Y	-0-			-0-
05	2418	X	806	-0-	-1612 B	-0-	8	1	798	2	Y	-0-			-0-
06	2340	X	523	-0-	-1817 B	-0-	5	1	518	2	Y	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

01	2077	N	1861	-0-	-216 B	-0-	18	1	1843	2	Y	-0-			2
02	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	17	1	1722	2	Y	-0-			2
03	1953	N	1924	-0-	-29 B	-0-	19	1	1905	2	Y	-0-			2
04	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	19	1	1883	2	Y	-0-			2
05	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	20	1	1959	2	Y	-0-			2
06	1860	N	1812	-0-	-48 B	-0-	18	1	1794	2	Y	-0-			2

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

01	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-			31
02	T. A.		47	-0-	47 B	47	47	2			Y	-0-			31
03	T. A.		92	-0-	92 B	139	1	1	91	2	Y	-0-			31
04	T. A.		213	-0-	213 B	352	2	1	211	2	Y	-0-			31
05	356	X	4	-0-	-352 B	-0-	4	2			Y	-0-			31
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			31

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848

01	930	N	791	-0-	-139 B	-0-	8	1	783	2	Y	-0-			-0-
02	896	X	722	-0-	-174 B	-0-	7	1	715	2	Y	-0-			-0-
03	992	X	734	-0-	-258 B	-0-	7	1	727	2	Y	-0-			-0-
04	900	X	640	-0-	-260 B	-0-	6	1	634	2	Y	-0-			-0-
05	930	X	815	-0-	-115 B	-0-	8	1	807	2	Y	-0-			-0-
*06	802	X	802	-0-	-0- B	-0-	8	1	794	2	Y	-0-			-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

01	2015	X	1941	-0-	-74 B	-0-	19	1	1922	2	Y	-0-			-0-
02	1820	X	1710	-0-	-110 B	-0-	17	1	1693	2	Y	-0-			-0-
03	2015	X	1971	-0-	-44 B	-0-	20	1	1951	2	Y	-0-			-0-
04	1890	X	1703	-0-	-187 B	-0-	17	1	1686	2	Y	-0-			-0-
05	1953	X	1877	-0-	-76 B	-0-	19	1	1858	2	Y	-0-			-0-
06	1920	X	1675	-0-	-245 B	-0-	17	1	1658	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

01	2666	N	2649	-0-	-17 B	-0-	26	1	2623	2	Y	-0-			48
02	2464	N	2374	-0-	-90 B	-0-	24	1	2350	2	Y	-0-			48
03	2728	N	2086	-0-	-642 B	-0-	21	1	2065	2	Y	-0-			48
04	2691	N	2691	-0-	-0- B	-0-	27	1	2664	2	Y	-0-			48
05	2641	N	2641	-0-	-0- B	-0-	26	1	2615	2	Y	-0-			48
06	2010	N	359	-0-	-1651 B	-0-	4	1	355	2	Y	-0-			48

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

01	1829	N	1323	-0-	-506 B	-0-	13	1	1310	2	N	-0-			63
02	1708	N	1618	-0-	-90 B	-0-	16	1	1602	2	N	-0-			63
03	1891	N	694	-0-	-1197 B	-0-	7	1	687	2	N	-0-			63
04	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	18	1	1838	2	N	-0-			63
*05	1798	N	1730	-0-	-68 B	-0-	17	1	1713	2	N	-0-			63
*06	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	17	1	1698	2	N	-0-			63

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	2914	X	1854	-0-	-1060 B	-0-	18	1	1836	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	1771	-0-	-497 B	-0-	18	1	1753	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2382	-0-	-98 B	-0-	24	1	2358	2	N	-0-					-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0- B	-0-	23	1	2344	2	N	-0-					-0-
05	2679	N	2679	-0-	-0- B	-0-	27	1	2652	2	N	-0-					-0-
*06	3488	X	3488	-0-	-0- B	-0-	35	1	3453	2	N	-0-					-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

01	3627	X	2738	-0-	-889 B	-0-	27	1	2711	2	N	-0-					6
02	3220	X	2583	-0-	-637 B	-0-	26	1	2557	2	N	-0-					6
03	3565	X	3002	-0-	-563 B	-0-	30	1	2972	2	N	-0-					6
04	3090	X	2151	-0-	-939 B	-0-	21	1	2130	2	N	-0-					6
05	3162	X	1421	-0-	-1741 B	-0-	14	1	1407	2	N	-0-					6
06	2910	X	1211	-0-	-1699 B	-0-	12	1	1199	2	N	-0-					6

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 1 RRCID -> 170389 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014

01	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
03	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
*04	2741	N	2741	-0-	-0- B	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
*05	2598	N	2598	-0-	-0- B	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
06	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

01	6487	X	6487	-0-	-0- B	-0-	6412	2	75	9	N	68					231
02	4984	X	4984	-0-	-0- B	-0-	4943	2	41	9	N	37					268
03	5069	X	5069	-0-	-0- B	-0-	5014	2	55	9	N	50	188	1			130
*04	5109	X	5109	-0-	-0- B	-0-	5078	2	31	9	N	28					158
*05	5624	X	5624	-0-	-0- B	-0-	5585	2	39	9	N	35					193
06	300	X	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					193

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

01	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					166
02	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					166
03	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	2			N	-0-					166
*04	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	2			N	-0-					166
*05	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	2			N	-0-					166
06	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

01	6966	X	6966	-0-	-0- B	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
02	6101	X	6101	-0-	-0- B	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
03	5740	X	5740	-0-	-0- B	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
*04	5674	X	5674	-0-	-0- B	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
*05	5810	X	5810	-0-	-0- B	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	NO RPT	-0-	-2190 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	7854	-0-	-1663 B	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7466	-0-	7466 B	7466	7466	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6836	-0-	6836 B	14302	6836	2			N	-0-					-0-
*04	21275	X	6973	-0-	-14302 B	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
*05	7417	X	7417	-0-	-0- B	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	NO RPT	-0-	-8010 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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRG LONE STAR LTD. 090870
STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448

01	310	N	265	-0-	-45 B	-0-	265	3			N	-0-					108
02	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					108
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					108
04	270	N	71	-0-	-199 B	-0-	71	3			N	-0-					108
05	341	N	253	-0-	-88 B	-0-	253	3			N	-0-					108
*06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

01	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03	868	N	558	-0-	-310 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	447	-0-	-813 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	399	-0-	-717 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	540	N	479	-0-	-61 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

01	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					117
02	728	N	504	-0-	-224 B	-0-	504	2			N	-0-					117
03	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	459	1	646	2	N	-0-					117
04	870	N	816	-0-	-54 B	-0-	340	1	476	2	N	-0-					117
05	558	N	490	-0-	-68 B	-0-	255	1	235	2	N	-0-					117
06	1080	N	987	-0-	-93 B	-0-	323	1	664	2	N	-0-					117

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

01	651	N	626	-0-	-25 B	-0-	54	1	572	2	N	-0-					2
02	588	N	571	-0-	-17 B	-0-	52	1	519	2	N	-0-					2
03	651	N	617	-0-	-34 B	-0-	57	1	560	2	N	-0-					2
04	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	55	1	551	2	N	-0-					2
05	620	N	572	-0-	-48 B	-0-	47	1	525	2	N	-0-					2
06	600	N	588	-0-	-12 B	-0-	52	1	536	2	N	-0-					2

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	16702	-0-	-658 B	-0-	1438	1	15264	2	N	-0-					-0-
02	15680	X	11724	-0-	-3956 B	-0-	1061	1	10663	2	N	-0-					-0-
03	17329	X	16975	-0-	-354 B	-0-	1579	1	15396	2	N	-0-					-0-
04	16170	X	15874	-0-	-296 B	-0-	1441	1	14425	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
05	16709	X	14738	-0-	-1971 B	-0-	1199	1	13537	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	16440	X	14380	-0-	-2060 B	-0-	1261	1	13118	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

01	3069	X	3063	-0-	-6 B	-0-	264	1	2799	2	N	-0-					-0-
02	2904	X	2904	-0-	-0- B	-0-	263	1	2641	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2948	-0-	-121 B	-0-	274	1	2674	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2555	-0-	-415 B	-0-	232	1	2323	2	N	-0-					-0-
05	3324	X	3324	-0-	-0- B	-0-	270	1	3053	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2970	X	2508	-0-	-462 B	-0-	220	1	2287	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

01	1054	N	1032	-0-	-22 B	-0-	89	1	943	2	N	-0-					-0-
02	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	88	1	884	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	1021	-0-	-2 B	-0-	95	1	926	2	N	-0-					-0-
04	990	N	837	-0-	-153 B	-0-	76	1	761	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1024	-0-	-61 B	-0-	83	1	941	2	N	-0-					-0-
06	990	N	920	-0-	-70 B	-0-	81	1	839	2	N	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

01	18414	X	15156	-0-	-3258 B	-382685	1305	1	13851	2	N	-0-					-0-
02	29400	X	14943	-0-	-14457 B	-382685	1353	1	13589	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	32550	X	22241	-0-	-10309 B	-382685	2069	1	20171	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	31500	X	26940	-0-	-4560 B	-382685	2446	1	24487	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	18290	X	26365	-0-	8075 B	-374610	2144	1	24219	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	21510	X	23978	-0-	2468 B	-372142	2102	1	21875	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

01	19344	X	17836	-0-	-1508 B	-0-	1536	1	16300	2	N	-0-					-0-
02	17136	X	13143	-0-	-3993 B	-0-	1190	1	11953	2	N	-0-					-0-
03	19127	X	15841	-0-	-3286 B	-0-	1474	1	14366	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	22377	X	22377	-0-	-0- B	-0-	2032	1	20341	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	19127	X	18469	-0-	-658 B	-0-	1502	1	16966	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	17250	X	16597	-0-	-653 B	-0-	1455	1	15139	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17223 X	17223	-0-	-0- B	-0-	1483	1	15740	2	N	-0-					-0-
02	14700 X	13912	-0-	-788 B	-0-	1259	1	12652	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	16275 X	14743	-0-	-1532 B	-0-	1372	1	13371	2	N	-0-					-0-
04	16680 X	10282	-0-	-6398 B	-0-	934	1	9348	2	N	-0-					-0-
05	17236 X	9269	-0-	-7967 B	-0-	754	1	8514	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	16680 X	8534	-0-	-8146 B	-0-	748	1	7785	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

01	27094 X	23318	-0-	-3776 B	-0-	2008	1	21310	2	N	-0-					-0-
02	24164 X	20488	-0-	-3676 B	-0-	1854	1	18632	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	26629 X	13342	-0-	-13287 B	-0-	1241	1	12100	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	25740 X	7598	-0-	-18142 B	-0-	690	1	6906	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	26817 X	26817	-0-	-0- B	-0-	2181	1	24634	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
*06	22752 X	22752	-0-	-0- B	-0-	1994	1	20756	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

01	961 N	875	-0-	-86 B	-0-	874	2	1	9	N	1	4	1			43
02	756 N	540	-0-	-216 B	-0-	539	2	1	9	N	1					44
03	930 N	927	-0-	-3 B	-0-	923	2	4	9	N	4	3	8			45
04	840 N	692	-0-	-148 B	-0-	690	2	2	9	N	2	1	1			46
05	589 N	567	-0-	-22 B	-0-	566	2	1	9	N	1					47
06	900 N	576	-0-	-324 B	-0-	575	2	1	9	N	1	2	1			46

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

01	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	48	2	10	9	N	9	16	1			12
02	56 N	36	-0-	-20 B	-0-	32	2	4	9	N	4					16
03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	26	2	8	9	N	7					23
04	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	51	2	15	9	N	14	16	1			21
05	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	103	2	7	9	N	6					27
*06	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	46	2	6	9	N	5	15	1			17

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

01	2872 N	2872	-0-	-0- B	-0-	217	1	2654	2	N	1	1	8			35
						1	9									
02	2458 N	2458	-0-	-0- B	-0-	195	1	2263	2	N	-0-					35
03	1705 N	1298	-0-	-407 B	-0-	84	1	1214	2	N	-0-					35
04	1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	113	1	1647	2	N	-0-					35
05	1705 N	1341	-0-	-364 B	-0-	84	1	1257	2	N	-0-					35
*06	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	118	1	1734	2	N	-0-					35

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3763	X	3763	-0-	-0- B	-0-	350	1	3413	2	N	-0-					-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	188	1	1433	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1860	N	1656	-0-	-204 B	-0-	176	1	1478	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1800	X	1365	-0-	-435 B	-0-	147	1	1218	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	840	-0-	-1020 B	-0-	96	1	744	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	729	-0-	-1071 B	-0-	88	1	641	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

01	775	N	691	-0-	-84 B	-0-	52	1	639	2	N	-0-					10
02	868	N	640	-0-	-228 B	-0-	51	1	589	2	N	-0-					10
03	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	56	1	812	2	N	-0-					10
04	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	44	1	644	2	N	-0-					10
05	713	N	592	-0-	-121 B	-0-	37	1	555	2	N	-0-					10
06	840	N	545	-0-	-295 B	-0-	35	1	510	2	N	-0-					10

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

01	2883	X	2464	-0-	-419 B	-0-	229	1	2235	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2156	-0-	-280 B	-0-	250	1	1906	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2269	-0-	-490 B	-0-	241	1	2027	2	N	1					1
							1	9									
04	2592	N	2592	-0-	-0- B	-0-	279	1	2313	2	N	-0-					1
05	2565	N	2565	-0-	-0- B	-0-	292	1	2273	2	N	-0-					1
*06	2490	N	2490	-0-	-0- B	-0-	301	1	2189	2	N	-0-					1

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

01	1519	N	1434	-0-	-85 B	-0-	133	1	1301	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1216	-0-	-100 B	-0-	141	1	1075	2	N	-0-					-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	173	1	1453	2	N	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	170	1	1408	2	N	-0-					-0-
05	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	175	1	1363	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1477	-0-	-83 B	-0-	179	1	1298	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

01	2108	N	1134	-0-	-974 B	-0-	105	1	1029	2	N	-0-					12
02	1624	N	1598	-0-	-26 B	-0-	185	1	1413	2	N	-0-					12
03	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	203	1	1704	2	N	-0-					12
04	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	173	1	1439	2	N	-0-					12
05	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	224	1	1747	2	N	-0-					12
06	1860	N	1408	-0-	-452 B	-0-	170	1	1238	2	N	-0-					12

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

01	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	138	1	1686	2	N	1	1	8			25
							1	9									
02	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	120	1	1396	2	N	-0-					25
03	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	110	1	1595	2	N	-0-					25
04	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	118	1	1725	2	N	-0-					25
05	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	96	1	1432	2	N	-0-					25
*06	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	116	1	1698	2	N	-0-					25

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759 N	1969	-0-	-790 B	-0-	183	1	1786	2	N	-0-			-0-
02	2240 N	1554	-0-	-686 B	-0-	180	1	1374	2	N	-0-			-0-
03	1953 N	1733	-0-	-220 B	-0-	184	1	1549	2	N	-0-			-0-
04	1920 N	1713	-0-	-207 B	-0-	184	1	1529	2	N	-0-			-0-
05	1736 N	1669	-0-	-67 B	-0-	190	1	1479	2	N	-0-			-0-
*06	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	224	1	1626	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

01	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	75	1	944	2	N	-0-			56
02	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	63	1	767	2	N	-0-			56
03	1054 N	879	-0-	-175 B	-0-	67	1	812	2	N	-0-			56
04	990 N	904	-0-	-86 B	-0-	72	1	832	2	N	-0-			56
05	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	86	1	857	2	N	-0-			56
06	870 N	814	-0-	-56 B	-0-	86	1	728	2	N	-0-			56

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

01	1860 N	1553	-0-	-307 B	-0-	144	1	1408	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
02	1596 N	304	-0-	-1292 B	-0-	35	1	269	2	N	-0-			-0-
03	1922 N	1795	-0-	-127 B	-0-	191	1	1604	2	N	-0-			-0-
04	1500 N	1492	-0-	-8 B	-0-	160	1	1332	2	N	-0-			-0-
05	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	226	1	1760	2	N	-0-			-0-
*06	2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	279	1	2029	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

01	1333 N	1419	-0-	86 B	-829	107	1	1311	2	N	1	1	8	47
						1	9							
02	1596 N	944	-0-	-652 B	-829	75	1	869	2	N	-0-			47
03	1767 N	1208	-0-	-559 B	-829	78	1	1130	2	N	-0-			47
04	1380 N	1727	-0-	347 B	-482	111	1	1616	2	N	-0-			47
05	1054 N	1360	-0-	306 B	-176	85	1	1275	2	N	-0-			47
*06	1259 N	1435	-0-	176 B	-0-	92	1	1343	2	N	-0-			47

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

01	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	101	1	990	2	N	-0-			-0-
02	1288 N	1000	-0-	-288 B	-0-	116	1	884	2	N	-0-			-0-
03	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	155	1	1301	2	N	-0-			-0-
04	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	130	1	1081	2	N	-0-			-0-
05	1116 N	1069	-0-	-47 B	-0-	122	1	947	2	N	-0-			-0-
06	1410 N	981	-0-	-429 B	-0-	119	1	862	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

01	2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	203	1	1976	2	N	-0-			-0-
02	2184 N	1896	-0-	-288 B	-0-	219	1	1677	2	N	-0-			-0-
03	2294 N	1973	-0-	-321 B	-0-	210	1	1763	2	N	-0-			-0-
04	2100 N	1766	-0-	-334 B	-0-	190	1	1576	2	N	-0-			-0-
05	2108 N	2011	-0-	-97 B	-0-	229	1	1782	2	N	-0-			-0-
*06	1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	239	1	1737	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 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
01	1984	N	628	-0-	-1356 B	-0-	47	1	580	2	N	1	1	8			1
							1	9									
02	1540	N	935	-0-	-605 B	-0-	74	1	861	2	N	-0-					1
03	1054	N	606	-0-	-448 B	-0-	39	1	567	2	N	-0-					1
04	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	94	1	1370	2	N	-0-					1
05	3143	X	3143	-0-	-0- B	-0-	197	1	2946	2	N	-0-					1
*06	2609	N	2609	-0-	-0- B	-0-	167	1	2442	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
01	2418	N	2418	-0-	-0- B	-0-	225	1	2192	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	224	1	1712	2	N	-0-					-0-
03	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	192	1	1615	2	N	-0-					-0-
04	2934	N	2934	-0-	-0- B	-0-	315	1	2619	2	N	-0-					-0-
05	2551	N	2551	-0-	-0- B	-0-	290	1	2261	2	N	-0-					-0-
*06	2308	N	2308	-0-	-0- B	-0-	279	1	2029	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
01	992	N	873	-0-	-119 B	-0-	81	1	792	2	N	-0-					-0-
02	868	N	759	-0-	-109 B	-0-	88	1	671	2	N	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	88	1	737	2	N	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	96	1	800	2	N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	102	1	794	2	N	-0-					-0-
*06	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	103	1	750	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
01	496	N	279	-0-	-217 B	-0-	26	1	253	2	N	-0-					-0-
02	420	N	274	-0-	-146 B	-0-	32	1	242	2	N	-0-					-0-
03	465	N	273	-0-	-192 B	-0-	29	1	244	2	N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	36	1	299	2	N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	39	1	307	2	N	-0-					-0-
*06	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	38	1	279	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
01	1054	N	882	-0-	-172 B	-0-	67	1	815	2	N	-0-					2
02	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	87	1	1006	2	N	1	1	8			2
							1	9									
03	3852	X	3852	-0-	-0- B	-0-	249	1	3603	2	N	-0-					2
04	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	144	1	2110	2	N	-0-					2
05	2274	N	2274	-0-	-0- B	-0-	143	1	2131	2	N	-0-					2
*06	2054	X	2054	-0-	-0- B	-0-	131	1	1923	2	N	-0-					2

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1602	-0-	-816 B	-0-	149	1	1453	2	N	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	175	1	1335	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1831	-0-	-246 B	-0-	195	1	1636	2	N	-0-					-0-
04	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	214	1	1779	2	N	-0-					-0-
05	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	239	1	1864	2	N	-0-					-0-
*06	2405	N	2405	-0-	-0- B	-0-	291	1	2114	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 #: 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
01	3268 X	3268	-0-	-0- B	-0-	304	1	2964	2	N	-0-					10
02	2296 N	2148	-0-	-148 B	-0-	249	1	1899	2	N	-0-					10
03	2413 N	2413	-0-	-0- B	-0-	257	1	2156	2	N	-0-					10
04	2874 X	2874	-0-	-0- B	-0-	309	1	2565	2	N	-0-					10
05	2542 X	2533	-0-	-9 B	-0-	288	1	2245	2	N	-0-					10
06	2460 X	2324	-0-	-136 B	-0-	281	1	2043	2	N	-0-					10

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

01	3100 X	3100	-0-	-0- B	-0-	288	1	2812	2	N	-0-					20
02	2044 X	1818	-0-	-226 B	-0-	210	1	1608	2	N	-0-					20
03	4667 X	4667	-0-	-0- B	-0-	497	1	4170	2	N	-0-					20
04	3000 X	2726	-0-	-274 B	-0-	293	1	2433	2	N	-0-					20
05	3100 X	2528	-0-	-572 B	-0-	288	1	2240	2	N	-0-					20
06	3180 X	2345	-0-	-835 B	-0-	284	1	2061	2	N	-0-					20

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

01	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	113	1	1099	2	N	-0-					5
02	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	129	1	987	2	N	-0-					5
03	1023 N	962	-0-	-61 B	-0-	102	1	860	2	N	-0-					5
04	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	139	1	1154	2	N	-0-					5
05	1240 N	1230	-0-	-10 B	-0-	140	1	1090	2	N	-0-					5
06	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	113	1	817	2	N	-0-					5

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

01	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	76	1	744	2	N	-0-					27
02	1092 N	253	-0-	-839 B	-0-	29	1	224	2	N	-0-					27
03	2418 N	1195	-0-	-1223 B	-0-	127	1	1068	2	N	-0-					27
04	2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	227	1	1881	2	N	-0-					27
05	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	210	1	1638	2	N	-0-					27
*06	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	159	1	1155	2	N	-0-					27

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

01	1674 N	2443	-0-	769 B	-6146	179	1	2264	2	N	-0-					88
02	1512 N	2263	-0-	751 B	-5395	171	1	2091	2	N	1	1	8			88
						1	9									
03	2263 N	3063	-0-	800 B	-4595	234	1	2825	2	N	4	4	8			88
						4	9									
04	2370 N	2263	-0-	-107 B	-4595	179	1	2084	2	N	-0-					88
05	2511 N	2766	-0-	255 B	-4340	253	1	2513	2	N	-0-					88
06	2850 N	2368	-0-	-482 B	-4340	249	1	2119	2	N	-0-					88

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

01	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	56	1	686	2	N	-0-					2
02	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	55	1	639	2	N	-0-					2
03	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	56	1	815	2	N	-0-					2
04	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	53	1	774	2	N	-0-					2
05	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	46	1	684	2	N	-0-					2
*06	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	38	1	551	2	N	-0-					2

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	459	-0-	-192 B	-0-	35	1	424	2	N	-0-					31
02	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	77	1	895	2	N	3	3	8			31
							3	9									
03	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	63	1	914	2	N	-0-					31
04	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	65	1	954	2	N	-0-					31
05	1085	N	944	-0-	-141 B	-0-	59	1	885	2	N	-0-					31
06	960	N	741	-0-	-219 B	-0-	47	1	694	2	N	-0-					31

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3726	X	3726	-0-	-0- B	-0-	273	1	3453	2	N	-0-					38
02	2856	X	2813	-0-	-43 B	-0-	213	1	2600	2	N	-0-					38
03	3162	X	2167	-0-	-995 B	-0-	166	1	1999	2	N	2	2	8			38
							2	9									
04	3060	X	1418	-0-	-1642 B	-0-	112	1	1299	2	N	6	6	8			38
							7	9									
05	3162	X	829	-0-	-2333 B	-0-	76	1	753	2	N	-0-					38
06	3060	X	452	-0-	-2608 B	-0-	48	1	404	2	N	-0-					38

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	137	-0-	44 B	-6224	10	1	127	2	N	-0-					83
02	84	N	111	-0-	27 B	-6197	8	1	103	2	N	-0-					83
03	62	N	102	-0-	40 B	-6157	8	1	94	2	N	-0-					83
04	120	N	108	-0-	-12 B	-6157	9	1	99	2	N	-0-					83
05	124	N	118	-0-	-6 B	-6157	11	1	107	2	N	-0-					83
06	120	N	92	-0-	-28 B	-6157	10	1	82	2	N	-0-					83

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7368	X	7368	-0-	-0- B	-0-	539	1	6827	2	N	2	2	8			100
							2	9									
02	6076	X	5998	-0-	-78 B	-0-	454	1	5543	2	N	1	1	8			100
							1	9									
03	6727	X	6539	-0-	-188 B	-0-	501	1	6036	2	N	2	2	8			100
							2	9									
04	6510	X	6417	-0-	-93 B	-0-	508	1	5909	2	N	-0-					100
05	7180	X	7180	-0-	-0- B	-0-	657	1	6523	2	N	-0-					100
06	6510	X	6248	-0-	-262 B	-0-	658	1	5590	2	N	-0-					100

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	8	1	100	2	N	-0-					113
02	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	10	1	117	2	N	-0-					113
03	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	12	1	143	2	N	-0-					113
04	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	14	1	166	2	N	-0-					113
05	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	20	1	202	2	N	-0-					113
*06	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	30	1	253	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
01	2652	N	2652	-0-	-0- B	-0-	200	1	2452	2	N	-0-					54
*02	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	185	1	2140	2	N	5					59
							6	9									
*03	2841	N	2841	-0-	-0- B	-0-	184	1	2655	2	N	2	2	8			59
							2	9									
*04	2771	N	2771	-0-	-0- B	-0-	177	1	2594	2	N	-0-					59
*05	2748	N	2748	-0-	-0- B	-0-	172	1	2576	2	N	-0-					59
*06	2749	N	2749	-0-	-0- B	-0-	175	1	2574	2	N	-0-					59

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

01	3585	X	3585	-0-	-0- B	-0-	262	1	3322	2	N	1	1	8			36
							1	9									
02	3034	X	3034	-0-	-0- B	-0-	230	1	2804	2	N	-0-					36
03	3667	X	3667	-0-	-0- B	-0-	281	1	3384	2	N	2	2	8			36
							2	9									
04	3728	X	3728	-0-	-0- B	-0-	295	1	3426	2	N	6	6	8			36
							7	9									
05	2861	X	2861	-0-	-0- B	-0-	262	1	2599	2	N	-0-					36
*06	2610	X	2610	-0-	-0- B	-0-	275	1	2335	2	N	-0-					36

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		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-

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

01	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	1			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	1			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

01	0	N	47	-0-	47 B	-1589	47	1			N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1589					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1589					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1589					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1589					N	-0-					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-1589					N	NO RPT					13

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

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

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

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

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	1			N	-0-					30
02	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	1			N	-0-					30
03	744	N	664	-0-	-80 B	-0-	664	1			N	-0-					30
04	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	1			N	-0-					30
05	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	1			N	-0-					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	1			N	-0-					36
02	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	1			N	-0-					36
03	434	N	372	-0-	-62 B	-0-	372	1			N	-0-					36
04	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	1			N	-0-					36
05	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-					36
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					36

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	1			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	1			N	-0-					-0-
03	806	N	528	-0-	-278 B	-0-	528	1			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	1			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	1			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	1			N	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	299	1			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	1			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4 B	4	4	1		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	45	-0-	45 B	49	45	1		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	49				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	49				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	49				N	NO RPT			-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

01	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

01	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	1		N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
02	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	1		N	-0-			44
03	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	1		N	-0-			44
04	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	1		N	-0-			44
05	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	1		N	-0-			44
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			44

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1		N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	1		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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

01	2232 X	-0-	-0-	-2232 B	-0-				N	-0-			16
02	DLQ G-10	6	-0-	6 B	6	6	1		N	-0-			16
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	6				N	-0-			16
04	DLQ G-10	203	-0-	203 B	209	203	1		N	-0-			16
05	DLQ G-10	444	-0-	444 B	653	444	1		N	-0-			16
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	653				N	NO RPT			16

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	1			N	-0-					12
02	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	1			N	-0-					12
03	465	N	350	-0-	-115 B	-0-	350	1			N	-0-					12
04	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	1			N	-0-					12
05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	1			N	-0-					12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0- 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	1			N	-0-					14
02	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	1			N	-0-					14
03	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	1			N	-0-					14
04	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	1			N	-0-					14
05	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	1			N	-0-					14
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					14

HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	1			N	-0-					150
02	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	2304	1			N	-0-					150
03	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	1			N	-0-					150
04	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	1			N	-0-					150
05	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	1			N	-0-					150
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					150

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774	1			N	-0-					6
02	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	1			N	-0-					6
03	2077	N	1695	-0-	-382 B	-0-	1695	1			N	-0-					6
04	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	1			N	-0-					6
05	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	1			N	-0-					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					6

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	1			N	-0-					-0-
02	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	2129	1			N	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	1			N	-0-					-0-
04	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	1			N	-0-					-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 X	1923	-0-	-278 B	-0-	1908	1	15	9	N	14			219
02	DLQ G-10	1781	-0-	1781 B	1781	1780	1	1	9	N	1			220
03	DLQ G-10	1864	-0-	1864 B	3645	1863	1	1	9	N	1			221
04	DLQ G-10	1350	-0-	1350 B	4995	1340	1	10	9	N	9			230
05	DLQ G-10	3923	-0-	3923 B	8918	3895	1	28	9	N	25			255
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	8918					N	NO RPT			255

LINN OPERATING, INC. 501545
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

*01	33211 X	3044	-0-	-30167 B	-0-	124	1	2920	2	Y	-0-			-0-
*02	2503 X	2503	-0-	-0- B	-0-	102	1	2401	2	Y	-0-			-0-
*03	4216 X	2599	-0-	-1617 B	-0-	106	1	2493	2	Y	-0-			-0-
*04	4080 X	2393	-0-	-1687 B	-0-	98	1	2295	2	Y	-0-			-0-
05	4216 X	2300	-0-	-1916 B	-0-	95	1	2205	2	Y	-0-			-0-
*06	2940 X	2264	-0-	-676 B	-0-	97	1	2167	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

*01	341 X	392	-0-	51 B	-99	16	1	376	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	134	-0-	134 B	35	5	1	129	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	273	-0-	273 B	308	11	1	262	2	Y	-0-			-0-
*04	584 X	276	-0-	-308 B	-0-	11	1	265	2	Y	-0-			-0-
05	280 X	280	-0-	-0- B	-0-	12	1	268	2	Y	-0-			-0-
*06	390 X	267	-0-	-123 B	-0-	11	1	256	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

*01	11 N	128	-0-	117 B	-1128	5	1	123	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	98	-0-	98 B	-1030	4	1	94	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	32	-0-	32 B	-998	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-998					Y	-0-			-0-
05	0 N	6	-0-	6 B	-992	6	2			Y	-0-			-0-
*06	30 N	46	-0-	16 B	-976	2	1	44	2	Y	-0-			-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

*01	4960 X	4794	-0-	-166 B	-0-	195	1	4599	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	4369	-0-	4369 B	4369	179	1	4190	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	4608	-0-	4608 B	8977	188	1	4420	2	Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	4671	-0-	4671 B	13648	191	1	4480	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	4755	-0-	4755 B	18403	196	1	4559	2	Y	-0-			-0-
*06	DLQ G-10	4578	-0-	4578 B	22981	195	1	4383	2	Y	-0-			-0-

EMMONS MG GUI WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

*01	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-			-0-
*02	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-			-0-
*03	806 N	338	-0-	-468 B	-0-	338	2			N	-0-			-0-
*04	510 N	433	-0-	-77 B	-0-	433	2			N	-0-			-0-
05	465 N	383	-0-	-82 B	-0-	383	2			N	-0-			-0-
*06	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2480 X	1963	-0-	-517 B	-0-	80	1	1883	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	1094	-0-	1094 B	1094	45	1	1049	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	954	-0-	954 B	2048	39	1	915	2	Y	-0-			-0-
*04	3232 X	1184	-0-	-2048 B	-0-	48	1	1136	2	Y	-0-			-0-
05	3663 X	3663	-0-	-0- B	-0-	144	1	3354	2	Y	150			150
						165	9							
*06	2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	93	1	2083	2	Y	-0-			150

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829

*01	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	45	1	1055	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	1001	-0-	1001 B	1001	41	1	960	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	1107	-0-	1107 B	2108	45	1	1062	2	Y	-0-			-0-
*04	3080 X	972	-0-	-2108 B	-0-	40	1	932	2	Y	-0-			-0-
05	2755 N	2755	-0-	-0- B	-0-	114	1	2641	2	Y	-0-			-0-
*06	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	59	1	1317	2	Y	-0-			-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

*01	2046 N	37	-0-	-2009 B	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	51	-0-	51 B	51	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	5128	-0-	5128 B	5179	209	1	4919	2	Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	4772	-0-	4772 B	9951	195	1	4577	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3022	-0-	3022 B	12973	125	1	2897	2	Y	-0-			-0-
*06	DLQ G-10	638	-0-	638 B	13611	27	1	611	2	Y	-0-			-0-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

*01	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	55	-0-	55 B	55	2	1	53	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	71	-0-	71 B	126	3	1	68	2	Y	-0-			-0-
*04	366 N	240	-0-	-126 B	-0-	10	1	230	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
*06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

*01	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	106	-0-	106 B	106	4	1	102	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	120	-0-	120 B	226	5	1	115	2	Y	-0-			-0-
*04	339 N	113	-0-	-226 B	-0-	5	1	108	2	Y	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	4	1	102	2	Y	-0-			-0-
*06	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	17	1	371	2	Y	-0-			-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

*01	868 N	857	-0-	-11 B	-0-	35	1	822	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	773	-0-	773 B	773	32	1	741	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	838	-0-	838 B	1611	34	1	804	2	Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	807	-0-	807 B	2418	33	1	774	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	858	-0-	858 B	3276	35	1	823	2	Y	-0-			-0-
*06	DLQ G-10	842	-0-	842 B	4118	36	1	806	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*01	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
*06	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	23	1	528	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

*01	341	N	441	-0-	100 B	-1075	18	1	423	2	N	-0-					-0-
*02	504	N	424	-0-	-80 B	-1075	17	1	407	2	N	-0-					-0-
*03	341	N	535	-0-	194 B	-881	22	1	513	2	N	-0-					-0-
*04	420	N	549	-0-	129 B	-752	22	1	527	2	N	-0-					-0-
05	465	N	493	-0-	28 B	-724	20	1	473	2	N	-0-					-0-
*06	510	N	452	-0-	-58 B	-724	19	1	433	2	N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

*01	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	16	1	382	2	N	-0-					-0-
*02	588	N	352	-0-	-236 B	-0-	14	1	338	2	N	-0-					-0-
*03	372	N	345	-0-	-27 B	-0-	14	1	331	2	N	-0-					-0-
*04	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	16	1	375	2	N	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	16	1	371	2	N	-0-					-0-
*06	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	15	1	338	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

*01	651	N	281	-0-	-370 B	-1425	11	1	270	2	N	-0-					191
*02	420	N	252	-0-	-168 B	-1425	10	1	242	2	N	-0-					191
*03	310	N	276	-0-	-34 B	-1425	11	1	265	2	N	-0-					191
*04	270	N	261	-0-	-9 B	-1425	11	1	250	2	N	-0-					191
05	279	N	259	-0-	-20 B	-1425	11	1	248	2	N	-0-					191
*06	270	N	639	-0-	369 B	-1056	27	1	612	2	N	-0-					191

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

*01	434	N	358	-0-	-76 B	-0-	15	1	343	2	N	-0-					-0-
*02	364	N	341	-0-	-23 B	-0-	14	1	327	2	N	-0-					-0-
*03	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	14	1	318	2	N	-0-					-0-
*04	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	16	1	382	2	N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	18	1	427	2	N	-0-					-0-
*06	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	17	1	387	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

*01	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	78	1	1853	2	N	-0-					-0-
*02	3751	X	3751	-0-	-0- B	-0-	153	1	3598	2	N	-0-					-0-
*03	2960	N	2960	-0-	-0- B	-0-	121	1	2839	2	N	-0-					-0-
*04	2511	N	2511	-0-	-0- B	-0-	103	1	2408	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2416	-0-	-312 B	-0-	100	1	2316	2	N	-0-					-0-
*06	2640	X	2418	-0-	-222 B	-0-	103	1	2315	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

*01	682	N	646	-0-	-36 B	-181	26	1	620	2	N	-0-					-0-
*02	616	N	570	-0-	-46 B	-181	23	1	547	2	N	-0-					-0-
*03	620	N	631	-0-	11 B	-170	26	1	605	2	N	-0-					-0-
*04	630	N	575	-0-	-55 B	-170	24	1	551	2	N	-0-					-0-
05	620	N	599	-0-	-21 B	-170	25	1	574	2	N	-0-					-0-
*06	600	N	702	-0-	102 B	-68	30	1	672	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
*01	7	N	4	-0-	-3 B	-12	4	2			N	-0-					-0-
*02	4	N	9	-0-	5 B	-7	9	2			N	-0-					-0-
*03	31	N	4	-0-	-27 B	-7	4	2			N	-0-					-0-
*04	4	N	2	-0-	-2 B	-7	2	2			N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9 B	-7					N	-0-					-0-
*06	4	N	-0-	-0-	-4 B	-7					N	-0-					-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

*01	2480	N	2266	-0-	-214 B	-0-	92	1	2174	2	N	-0-					-0-
*02	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	81	1	1891	2	N	-0-					-0-
*03	2356	N	2054	-0-	-302 B	-0-	84	1	1970	2	N	-0-					-0-
*04	2190	N	2147	-0-	-43 B	-0-	88	1	2059	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2132	-0-	-38 B	-0-	88	1	2044	2	N	-0-					-0-
*06	1980	N	1905	-0-	-75 B	-0-	81	1	1824	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

*01	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	94	1	2224	2	N	-0-					-0-
*02	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	85	1	1985	2	N	-0-					-0-
*03	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	77	1	1809	2	N	-0-					-0-
*04	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	76	1	1783	2	N	-0-					-0-
05	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	89	1	2071	2	N	-0-					-0-
*06	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	69	1	1547	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

*01	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	45	1	1062	2	N	-0-					-0-
*02	1008	N	982	-0-	-26 B	-0-	40	1	942	2	N	-0-					-0-
*03	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	45	1	1063	2	N	-0-					-0-
*04	2790	N	2790	-0-	-0- B	-0-	114	1	2676	2	N	-0-					-0-
05	5296	X	5296	-0-	-0- B	-0-	219	1	5077	2	N	-0-					-0-
*06	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	95	1	2127	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

*01	1364	N	1286	-0-	-78 B	-0-	52	1	1234	2	N	-0-					-0-
*02	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	56	1	1320	2	N	-0-					-0-
*03	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	60	1	1408	2	N	-0-					-0-
*04	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	61	1	1424	2	N	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	68	1	1584	2	N	-0-					-0-
*06	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	68	1	1522	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

*01	3100	X	2016	-0-	-1084 B	-0-	82	1	1934	2	N	-0-					-0-
*02	2800	X	2070	-0-	-730 B	-0-	85	1	1985	2	N	-0-					-0-
*03	3100	X	2052	-0-	-1048 B	-0-	84	1	1968	2	N	-0-					-0-
*04	3000	X	1843	-0-	-1157 B	-0-	75	1	1768	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2807	-0-	-231 B	-0-	116	1	2691	2	N	-0-					-0-
*06	2713	X	2713	-0-	-0- B	-0-	116	1	2597	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

*01	589	N	491	-0-	-98 B	-0-	20	1	471	2	N	-0-					-0-
*02	504	N	422	-0-	-82 B	-0-	17	1	405	2	N	-0-					-0-
*03	496	N	466	-0-	-30 B	-0-	19	1	447	2	N	-0-					-0-
*04	480	N	457	-0-	-23 B	-0-	19	1	438	2	N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	34	1	778	2	N	-0-					-0-
*06	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	25	1	559	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816

*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

*01	4129 X	4129	-0-	-0- B	-0-	168	1	3961	2	N	-0-					-0-
*02	3948 X	3948	-0-	-0- B	-0-	161	1	3787	2	N	-0-					-0-
*03	4609 X	4609	-0-	-0- B	-0-	188	1	4421	2	N	-0-					-0-
*04	4468 X	4468	-0-	-0- B	-0-	183	1	4285	2	N	-0-					-0-
05	4360 X	4360	-0-	-0- B	-0-	180	1	4180	2	N	-0-					-0-
*06	4740 X	4740	-0-	-0- B	-0-	202	1	4538	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

*01	1767 N	1694	-0-	-73 B	-730	69	1	1625	2	N	-0-					-0-
*02	1568 N	1499	-0-	-69 B	-730	61	1	1438	2	N	-0-					-0-
*03	1705 N	1706	-0-	1 B	-729	70	1	1636	2	N	-0-					-0-
*04	1650 N	1592	-0-	-58 B	-729	65	1	1527	2	N	-0-					-0-
05	1674 N	1630	-0-	-44 B	-729	67	1	1563	2	N	-0-					-0-
*06	1650 N	1576	-0-	-74 B	-729	67	1	1509	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

*01	4040 X	4040	-0-	-0- B	-0-	164	1	3876	2	N	-0-					-0-
*02	3663 X	3663	-0-	-0- B	-0-	150	1	3513	2	N	-0-					-0-
*03	4095 X	4095	-0-	-0- B	-0-	167	1	3928	2	N	-0-					-0-
*04	3297 X	3297	-0-	-0- B	-0-	135	1	3162	2	N	-0-					-0-
05	3760 X	3760	-0-	-0- B	-0-	155	1	3605	2	N	-0-					-0-
*06	3891 X	3891	-0-	-0- B	-0-	166	1	3725	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

*01	1271 N	1280	-0-	9 B	-3750	52	1	1228	2	N	-0-					-0-
*02	1204 N	1143	-0-	-61 B	-3750	47	1	1096	2	N	-0-					-0-
*03	1240 N	1233	-0-	-7 B	-3750	50	1	1183	2	N	-0-					-0-
*04	1230 N	1186	-0-	-44 B	-3750	49	1	1137	2	N	-0-					-0-
05	1271 N	1205	-0-	-66 B	-3750	50	1	1155	2	N	-0-					-0-
*06	1200 N	1157	-0-	-43 B	-3750	49	1	1108	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

*01	2018 N	2018	-0-	-0- B	-0-	82	1	1936	2	N	-0-					-0-
*02	1680 N	1629	-0-	-51 B	-0-	67	1	1562	2	N	-0-					-0-
*03	1984 N	583	-0-	-1401 B	-0-	24	1	559	2	N	-0-					-0-
*04	1950 N	942	-0-	-1008 B	-0-	39	1	903	2	N	-0-					-0-
05	1798 N	861	-0-	-937 B	-0-	36	1	825	2	N	-0-					-0-
*06	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	34	1	757	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*01	5766	X	3571	-0-	-2195 B	-0-	145	1	3426	2	N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		3006	-0-	3006 B	3006	123	1	2883	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		3007	-0-	3007 B	6013	123	1	2884	2	N	-0-					-0-
*04	8729	X	2716	-0-	-6013 B	-0-	111	1	2605	2	N	-0-					-0-
05	6910	X	6910	-0-	-0- B	-0-	285	1	6625	2	N	-0-					-0-
*06	6898	X	6898	-0-	-0- B	-0-	294	1	6604	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

*01	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	31	1	733	2	N	-0-					-0-
*02	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	28	1	653	2	N	-0-					-0-
*03	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	31	1	725	2	N	-0-					-0-
*04	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	28	1	667	2	N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	28	1	660	2	N	-0-					-0-
*06	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	29	1	649	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555

*01	2387	N	2358	-0-	-29 B	-1399	96	1	2262	2	N	-0-					-0-
*02	2184	N	2084	-0-	-100 B	-1399	85	1	1999	2	N	-0-					-0-
*03	2325	N	2332	-0-	7 B	-1392	95	1	2237	2	N	-0-					-0-
*04	2280	N	2192	-0-	-88 B	-1392	90	1	2102	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2275	-0-	-19 B	-1392	94	1	2181	2	N	-0-					-0-
*06	2250	N	1823	-0-	-427 B	-1392	78	1	1745	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

*01	620	N	589	-0-	-31 B	-1857	24	1	565	2	N	-0-					-0-
*02	560	N	488	-0-	-72 B	-1857	20	1	468	2	N	-0-					-0-
*03	589	N	1101	-0-	512 B	-1345	45	1	1056	2	N	-0-					-0-
*04	570	N	1030	-0-	460 B	-885	42	1	988	2	N	-0-					-0-
05	527	N	1368	-0-	841 B	-44	56	1	1312	2	N	-0-					-0-
*06	1748	N	1792	-0-	44 B	-0-	76	1	1716	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

*01	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	52	1	1231	2	N	-0-					-0-
*02	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	44	1	1035	2	N	-0-					-0-
*03	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	49	1	1147	2	N	-0-					-0-
*04	1230	N	1130	-0-	-100 B	-0-	46	1	1084	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1107	-0-	-102 B	-0-	46	1	1061	2	N	-0-					-0-
*06	1170	N	1153	-0-	-17 B	-0-	49	1	1104	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

*01	7	N	2	-0-	-5 B	-255	2	2			N	-0-					-0-
*02	9	N	13	-0-	4 B	-251	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*03	0	N	9	-0-	9 B	-242	9	2			N	-0-					-0-
*04	2	N	11	-0-	9 B	-233	11	2			N	-0-					-0-
05	13	N	10	-0-	-3 B	-233	10	2			N	-0-					-0-
*06	9	N	13	-0-	4 B	-229	1	1	12	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
*01	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	14	1	323	2	N	-0-					-0-
*02	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	11	1	257	2	N	-0-					-0-
*03	341	N	223	-0-	-118	B	-0-	9	1	214	2	N	-0-					-0-
*04	330	N	262	-0-	-68	B	-0-	11	1	251	2	N	-0-					-0-
05	310	N	172	-0-	-138	B	-0-	7	1	165	2	N	-0-					-0-
*06	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	12	1	273	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

*01	2713	N	2713	-0-	-0-	B	-0-	110	1	2603	2	N	-0-					-0-
*02	2342	X	2342	-0-	-0-	B	-0-	96	1	2246	2	N	-0-					-0-
*03	2620	X	2620	-0-	-0-	B	-0-	107	1	2513	2	N	-0-					-0-
*04	2352	X	2352	-0-	-0-	B	-0-	96	1	2256	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	2003	-0-	-353	B	-0-	83	1	1920	2	N	-0-					-0-
*06	2581	X	2581	-0-	-0-	B	-0-	110	1	2471	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

*01	5394	X	4646	-0-	-748	B	-0-	189	1	4457	2	N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		4661	-0-	4661	B	4661	191	1	4470	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		4168	-0-	4168	B	8829	170	1	3998	2	N	-0-					-0-
*04	13223	X	4394	-0-	-8829	B	-0-	180	1	4214	2	N	-0-					-0-
05	4488	X	4488	-0-	-0-	B	-0-	185	1	4303	2	N	-0-					-0-
*06	4980	X	4366	-0-	-614	B	-0-	186	1	4180	2	N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

*01	2356	N	1799	-0-	-557	B	-0-	73	1	1726	2	N	-0-					-0-
*02	1764	N	1440	-0-	-324	B	-0-	59	1	1381	2	N	-0-					-0-
*03	2139	N	1636	-0-	-503	B	-0-	67	1	1569	2	N	-0-					-0-
*04	2362	N	2362	-0-	-0-	B	-0-	97	1	2265	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1468	-0-	-113	B	-0-	61	1	1407	2	N	-0-					-0-
*06	2153	N	2153	-0-	-0-	B	-0-	92	1	2061	2	N	-0-					-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

*01	527	N	443	-0-	-84	B	-4008	18	1	425	2	N	-0-					-0-
*02	448	N	1104	-0-	656	B	-3352	45	1	1059	2	N	-0-					-0-
*03	434	N	2577	-0-	2143	B	-1209	105	1	2472	2	N	-0-					-0-
*04	830	N	2039	-0-	1209	B	-0-	83	1	1956	2	N	-0-					-0-
05	2091	N	2091	-0-	-0-	B	-0-	86	1	2005	2	N	-0-					-0-
*06	2490	N	1818	-0-	-672	B	-0-	78	1	1740	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

*01	4615	X	4615	-0-	-0-	B	-0-	188	1	4427	2	N	-0-					-0-
*02	3425	X	3425	-0-	-0-	B	-0-	140	1	3285	2	N	-0-					-0-
*03	2945	X	25	-0-	-2920	B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
*04	4440	X	4440	-0-	-0-	B	-0-	182	1	4258	2	N	-0-					-0-
05	4522	X	4522	-0-	-0-	B	-0-	187	1	4335	2	N	-0-					-0-
*06	3205	X	3205	-0-	-0-	B	-0-	137	1	3068	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

*01	3853	X	3853	-0-	-0-	B	-0-	157	1	3696	2	N	-0-					-0-
*02	2979	X	2979	-0-	-0-	B	-0-	122	1	2857	2	N	-0-					-0-
*03	2883	X	241	-0-	-2642	B	-0-	10	1	231	2	N	-0-					-0-
*04	5220	X	5220	-0-	-0-	B	-0-	214	1	5006	2	N	-0-					-0-
05	6451	X	6451	-0-	-0-	B	-0-	266	1	6185	2	N	-0-					-0-
*06	5505	X	5505	-0-	-0-	B	-0-	235	1	5270	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
*01	2359	N	2359	-0-	-0- B	-0-	96	1	2263	2	N	-0-					-0-
*02	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	91	1	2128	2	N	-0-					-0-
*03	2263	N	2024	-0-	-239 B	-0-	83	1	1941	2	N	-0-					-0-
*04	2280	N	2152	-0-	-128 B	-0-	88	1	2064	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2345	-0-	-104 B	-0-	97	1	2248	2	N	-0-					-0-
*06	2367	N	2367	-0-	-0- B	-0-	101	1	2266	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

*01	3395	X	3395	-0-	-0- B	-0-	138	1	3257	2	N	-0-					-0-
*02	4637	X	4637	-0-	-0- B	-0-	190	1	4447	2	N	-0-					-0-
*03	4637	X	4637	-0-	-0- B	-0-	189	1	4448	2	N	-0-					-0-
*04	4236	X	4236	-0-	-0- B	-0-	173	1	4063	2	N	-0-					-0-
05	4019	X	4019	-0-	-0- B	-0-	166	1	3853	2	N	-0-					-0-
*06	3761	X	3761	-0-	-0- B	-0-	160	1	3601	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

*01	1643	N	2409	-0-	766 B	-929	98	1	2311	2	N	-0-					-0-
*02	1595	N	2524	-0-	929 B	-0-	103	1	2421	2	N	-0-					-0-
*03	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	76	1	1794	2	N	-0-					-0-
*04	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	101	1	2374	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	2298	-0-	-492 B	-0-	95	1	2203	2	N	-0-					-0-
*06	1800	N	230	-0-	-1570 B	-0-	10	1	220	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

*01	5301	X	4582	-0-	-719 B	-0-	186	1	4396	2	N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		3986	-0-	3986 B	3986	163	1	3823	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		4207	-0-	4207 B	8193	172	1	4035	2	N	-0-					-0-
*04	12337	X	4144	-0-	-8193 B	-0-	170	1	3974	2	N	-0-					-0-
05	4142	X	4142	-0-	-0- B	-0-	171	1	3971	2	N	-0-					-0-
*06	3370	X	3370	-0-	-0- B	-0-	144	1	3226	2	N	-0-					-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

*01	2139	N	1364	-0-	-775 B	-1523	55	1	1309	2	N	-0-					-0-
*02	1764	N	1057	-0-	-707 B	-1523	43	1	1014	2	N	-0-					-0-
*03	2108	N	1288	-0-	-820 B	-1523	53	1	1235	2	N	-0-					-0-
*04	1320	N	1481	-0-	161 B	-1362	61	1	1420	2	N	-0-					-0-
*05	140	N	1502	-0-	1362 B	-0-	62	1	1440	2	N	-0-					-0-
*06	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	62	1	1401	2	N	-0-					-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

*01	1716	X	1716	-0-	-0- B	-0-	70	1	1646	2	N	-0-					-0-
*02	2171	X	2171	-0-	-0- B	-0-	89	1	2082	2	N	-0-					-0-
*03	3114	X	3114	-0-	-0- B	-0-	127	1	2987	2	N	-0-					-0-
*04	3159	X	3159	-0-	-0- B	-0-	129	1	3030	2	N	-0-					-0-
05	2432	X	2432	-0-	-0- B	-0-	100	1	2332	2	N	-0-					-0-
*06	2421	X	2421	-0-	-0- B	-0-	103	1	2318	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

*01	558	N	293	-0-	-265 B	-0-	12	1	281	2	N	-0-					-0-
*02	700	N	580	-0-	-120 B	-0-	24	1	556	2	N	-0-					-0-
*03	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	43	1	1011	2	N	-0-					-0-
*04	3497	X	3497	-0-	-0- B	-0-	143	1	3354	2	N	-0-					-0-
05	2787	N	2787	-0-	-0- B	-0-	115	1	2672	2	N	-0-					-0-
*06	2593	N	2593	-0-	-0- B	-0-	111	1	2482	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*01	2077	N	1930	-0-	-147	B	-0-	78	1	1852	2	N	-0-			-0-
*02	1568	N	1068	-0-	-500	B	-0-	44	1	1024	2	N	-0-			-0-
*03	1767	N	942	-0-	-825	B	-0-	38	1	904	2	N	-0-			-0-
*04	2639	N	2639	-0-	-0-	B	-0-	108	1	2531	2	N	-0-			-0-
05	1972	N	1972	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1891	2	N	-0-			-0-
*06	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1081	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

*01	3244	X	3244	-0-	-0-	B	-0-	132	1	3112	2	N	-0-			-0-
*02	2716	X	2458	-0-	-258	B	-0-	101	1	2357	2	N	-0-			-0-
*03	3007	X	2336	-0-	-671	B	-0-	95	1	2241	2	N	-0-			-0-
*04	2910	X	2267	-0-	-643	B	-0-	93	1	2174	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2644	-0-	-363	B	-0-	109	1	2535	2	N	-0-			-0-
*06	2910	X	694	-0-	-2216	B	-0-	30	1	664	2	N	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

*01	1271	X	756	-0-	-515	B	-0-	31	1	725	2	N	-0-			-0-
*02	1148	X	590	-0-	-558	B	-0-	24	1	566	2	N	-0-			-0-
*03	1271	X	66	-0-	-1205	B	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-
*04	2240	N	2240	-0-	-0-	B	-0-	92	1	2148	2	N	-0-			-0-
05	4906	X	4906	-0-	-0-	B	-0-	203	1	4703	2	N	-0-			-0-
*06	2666	N	2666	-0-	-0-	B	-0-	114	1	2552	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

*01	1878	N	1878	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1802	2	N	-0-			-0-
*02	1681	N	1681	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1612	2	N	-0-			-0-
*03	1742	N	1742	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1671	2	N	-0-			-0-
*04	1581	N	1581	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1516	2	N	-0-			-0-
05	1800	N	1800	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1726	2	N	-0-			-0-
*06	1733	N	1733	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1659	2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926

*01	3066	X	3066	-0-	-0-	B	-0-	125	1	2941	2	N	-0-			-0-
*02	2934	X	2934	-0-	-0-	B	-0-	120	1	2814	2	N	-0-			-0-
*03	3151	X	3151	-0-	-0-	B	-0-	129	1	3022	2	N	-0-			-0-
*04	2910	X	1412	-0-	-1498	B	-0-	58	1	1354	2	N	-0-			-0-
05	3494	X	3494	-0-	-0-	B	-0-	144	1	3350	2	N	-0-			-0-
*06	3169	X	3169	-0-	-0-	B	-0-	135	1	3034	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

*01	3199	X	3199	-0-	-0-	B	-0-	130	1	3069	2	N	-0-			-0-
*02	3941	X	3941	-0-	-0-	B	-0-	161	1	3780	2	N	-0-			-0-
*03	4307	X	4307	-0-	-0-	B	-0-	176	1	4131	2	N	-0-			-0-
*04	3886	X	3886	-0-	-0-	B	-0-	159	1	3727	2	N	-0-			-0-
05	3772	X	3772	-0-	-0-	B	-0-	156	1	3616	2	N	-0-			-0-
*06	3551	X	3551	-0-	-0-	B	-0-	151	1	3400	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

*01	4185	X	3811	-0-	-374	B	-0-	155	1	3656	2	N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10		3774	-0-	3774	B	3774	154	1	3620	2	N	-0-			-0-
*03	DLQ G-10		4069	-0-	4069	B	7843	166	1	3903	2	N	-0-			-0-
*04	11700	X	3857	-0-	-7843	B	-0-	158	1	3699	2	N	-0-			-0-
05	3992	X	3992	-0-	-0-	B	-0-	165	1	3827	2	N	-0-			-0-
*06	4050	X	3824	-0-	-226	B	-0-	163	1	3661	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
*01	1178	N	1107	-0-	-71 B	-1602	45	1	1062	2	N	-0-					-0-
*02	1064	N	967	-0-	-97 B	-1602	40	1	927	2	N	-0-					-0-
*03	1178	N	966	-0-	-212 B	-1602	39	1	927	2	N	-0-					-0-
*04	1080	N	1000	-0-	-80 B	-1602	41	1	959	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1044	-0-	-41 B	-1602	43	1	1001	2	N	-0-					-0-
*06	930	N	1043	-0-	113 B	-1489	44	1	999	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

*01	2201	N	2148	-0-	-53 B	-1257	87	1	2061	2	N	-0-					-0-
*02	2212	N	2263	-0-	51 B	-1206	93	1	2170	2	N	-0-					-0-
*03	2294	N	1848	-0-	-446 B	-1206	75	1	1773	2	N	-0-					-0-
*04	2070	N	2325	-0-	255 B	-951	95	1	2230	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2370	-0-	-141 B	-951	98	1	2272	2	N	-0-					-0-
*06	1800	N	2285	-0-	485 B	-466	97	1	2188	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

*01	1550	N	1215	-0-	-335 B	-1458	49	1	1166	2	N	-0-					-0-
*02	1316	N	1265	-0-	-51 B	-1458	52	1	1213	2	N	-0-					-0-
*03	1426	N	1394	-0-	-32 B	-1458	57	1	1337	2	N	-0-					-0-
*04	1170	N	1306	-0-	136 B	-1322	53	1	1253	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1092	-0-	-303 B	-1322	45	1	1047	2	N	-0-					-0-
*06	1350	N	1290	-0-	-60 B	-1322	55	1	1235	2	N	-0-					-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

*01	506	N	836	-0-	330 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*02	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*03	1519	N	108	-0-	-1411 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*04	810	N	85	-0-	-725 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	310	N	120	-0-	-190 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*06	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	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

*01	2139	N	2100	-0-	-39 B	-0-	85	1	2015	2	N	-0-					-0-
*02	2016	N	1341	-0-	-675 B	-0-	55	1	1286	2	N	-0-					-0-
*03	2139	N	1488	-0-	-651 B	-0-	61	1	1427	2	N	-0-					-0-
*04	2040	N	1510	-0-	-530 B	-0-	62	1	1448	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1015	-0-	-473 B	-0-	42	1	973	2	N	-0-					-0-
*06	1440	N	535	-0-	-905 B	-0-	23	1	512	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

01	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	9	1	223	2	N	-0-					-0-
02	224	N	81	-0-	-143 B	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30 B	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	61	1	1432	2	N	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	70	1	1632	2	N	-0-					-0-
*06	2336	N	2336	-0-	-0- B	-0-	100	1	2236	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*01	2115	N	2345	-0-	230	B	-0-	95	1	2250	2	N	-0-			-0-
*02	2250	N	2250	-0-	-0-	B	-0-	92	1	2158	2	N	-0-			-0-
*03	2386	N	2386	-0-	-0-	B	-0-	97	1	2289	2	N	-0-			-0-
*04	2280	N	2039	-0-	-241	B	-0-	83	1	1956	2	N	-0-			-0-
05	2480	N	1937	-0-	-543	B	-0-	80	1	1857	2	N	-0-			-0-
*06	2372	N	2372	-0-	-0-	B	-0-	101	1	2271	2	N	-0-			-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

*01	1054	N	841	-0-	-213	B	-0-	59	1	782	2	N	-0-			-0-
*02	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	58	1	847	2	N	-0-			-0-
*03	1271	N	787	-0-	-484	B	-0-	51	1	736	2	N	-0-			-0-
*04	810	N	679	-0-	-131	B	-0-	47	1	632	2	N	-0-			-0-
05	992	N	945	-0-	-47	B	-0-	61	1	884	2	N	-0-			-0-
*06	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	55	1	855	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

*01	3635	X	3635	-0-	-0-	B	-0-	141	1	3318	2	N	160			160
								176	9							
*02	3518	X	3518	-0-	-0-	B	-0-	144	1	3374	2	N	-0-			160
*03	3816	X	3816	-0-	-0-	B	-0-	156	1	3660	2	N	-0-			160
*04	3624	X	3624	-0-	-0-	B	-0-	148	1	3476	2	N	-0-			160
05	3736	X	3736	-0-	-0-	B	-0-	154	1	3582	2	N	-0-			160
*06	3565	X	3565	-0-	-0-	B	-0-	152	1	3413	2	N	-0-			160

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

*01	5828	X	5383	-0-	-445	B	-462	219	1	5164	2	N	-0-			-0-
*02 DLQ G-10			4200	-0-	4200	B	3738	172	1	4028	2	N	-0-			-0-
*03 DLQ G-10			5346	-0-	5346	B	9084	218	1	5128	2	N	-0-			-0-
*04 DLQ G-10			5323	-0-	5323	B	14407	218	1	5105	2	N	-0-			-0-
05 DLQ G-10			5172	-0-	5172	B	19579	214	1	4958	2	N	-0-			-0-
*06 DLQ G-10			4945	-0-	4945	B	24524	211	1	4734	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

*01	403	N	299	-0-	-104	B	-15051	12	1	287	2	N	-0-			-0-
*02	364	N	271	-0-	-93	B	-15051	11	1	260	2	N	-0-			-0-
*03	434	N	6508	-0-	6074	B	-8977	266	1	6242	2	N	-0-			-0-
*04	300	N	4806	-0-	4506	B	-4471	197	1	4609	2	N	-0-			-0-
*05	412	N	4883	-0-	4471	B	-0-	202	1	4681	2	N	-0-			-0-
*06	4170	X	4170	-0-	-0-	B	-0-	178	1	3992	2	N	-0-			-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

*01	124	N	99	-0-	-25	B	-966	4	1	95	2	N	-0-			-0-
*02	84	N	91	-0-	7	B	-959	4	1	87	2	N	-0-			-0-
*03	62	N	96	-0-	34	B	-925	4	1	92	2	N	-0-			-0-
*04	90	N	96	-0-	6	B	-919	4	1	92	2	N	-0-			-0-
05	93	N	105	-0-	12	B	-907	4	1	101	2	N	-0-			-0-
*06	90	N	96	-0-	6	B	-901	4	1	92	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12748 - 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
*01	2511 N	2166	-0-	-345 B	-0-	88	1	2078	2	N	-0-			-0-
*02	2100 N	1976	-0-	-124 B	-0-	81	1	1895	2	N	-0-			-0-
*03	2077 N	1814	-0-	-263 B	-0-	74	1	1740	2	N	-0-			-0-
*04	2100 N	932	-0-	-1168 B	-0-	38	1	894	2	N	-0-			-0-
05	2201 N	1124	-0-	-1077 B	-0-	46	1	1078	2	N	-0-			-0-
*06	1770 N	1125	-0-	-645 B	-0-	48	1	1077	2	N	-0-			-0-

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

*01	651 N	731	-0-	80 B	-2871	51	1	680	2	N	-0-			-0-
*02	700 N	602	-0-	-98 B	-2871	38	1	564	2	N	-0-			-0-
*03	310 N	670	-0-	360 B	-2511	44	1	626	2	N	-0-			-0-
*04	720 N	607	-0-	-113 B	-2511	42	1	565	2	N	-0-			-0-
05	682 N	384	-0-	-298 B	-2511	25	1	359	2	N	-0-			-0-
*06	660 N	291	-0-	-369 B	-2511	17	1	274	2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

*01	7035 X	7035	-0-	-0- B	-0-	286	1	6749	2	N	-0-			-0-
*02	6304 X	6304	-0-	-0- B	-0-	258	1	6046	2	N	-0-			-0-
*03	6867 X	6867	-0-	-0- B	-0-	280	1	6587	2	N	-0-			-0-
*04	7029 X	7029	-0-	-0- B	-0-	288	1	6741	2	N	-0-			-0-
05	7250 X	7250	-0-	-0- B	-0-	299	1	6951	2	N	-0-			-0-
*06	7177 X	7177	-0-	-0- B	-0-	306	1	6871	2	N	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

*01	230 N	270	-0-	40 B	-0-	11	1	259	2	N	-0-			-0-
*02	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	9	1	204	2	N	-0-			-0-
*03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	8	1	180	2	N	-0-			-0-
*04	270 N	240	-0-	-30 B	-0-	10	1	230	2	N	-0-			-0-
05	248 N	201	-0-	-47 B	-0-	8	1	193	2	N	-0-			-0-
*06	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	9	1	195	2	N	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

*01	3306 X	3306	-0-	-0- B	-0-	134	1	3172	2	N	-0-			-0-
*02	2548 X	10	-0-	-2538 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*03	2821 X	-0-	-0-	-2821 B	-0-					N	-0-			-0-
*04	2730 X	-0-	-0-	-2730 B	-0-					N	-0-			-0-
05	2821 X	-0-	-0-	-2821 B	-0-					N	-0-			-0-
*06	2730 X	2676	-0-	-54 B	-0-	114	1	2562	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

*01	4216 X	6746	-0-	2530 B	-3433	274	1	6472	2	N	-0-			-0-
*02 DLQ G-10		4122	-0-	4122 B	689	170	1	3952	2	N	-0-			-0-
*03 DLQ G-10		7722	-0-	7722 B	8411	345	1	7377	2	N	-0-			-0-
*04	14735 X	6324	-0-	-8411 B	-0-	259	1	6065	2	N	-0-			-0-
05	4819 X	4819	-0-	-0- B	-0-	199	1	4620	2	N	-0-			-0-
*06	7290 X	6027	-0-	-1263 B	-0-	257	1	5770	2	N	-0-			-0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690

*01	2139 X	1863	-0-	-276 B	-1776	76	1	1787	2	N	-0-			-0-
*02	1932 X	3225	-0-	1293 B	-483	132	1	3093	2	N	-0-			-0-
*03	3385 X	3868	-0-	483 B	-0-	158	1	3710	2	N	-0-			-0-
*04	3735 X	3735	-0-	-0- B	-0-	153	1	3582	2	N	-0-			-0-
05	4136 X	4136	-0-	-0- B	-0-	171	1	3965	2	N	-0-			-0-
*06	3518 X	3518	-0-	-0- B	-0-	150	1	3368	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	17298	X	16277	-0-	-1021 B	-25	662	1	15615	2	N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10		10158	-0-	10158 B	10133	415	1	9743	2	N	-0-			-0-
*03	DLQ G-10		12599	-0-	12599 B	22732	514	1	12085	2	N	-0-			-0-
*04	27058	X	4326	-0-	-22732 B	-0-	177	1	4149	2	N	-0-			-0-
05	24253	X	24253	-0-	-0- B	-0-	1001	1	23252	2	N	-0-			-0-
*06	15750	X	4777	-0-	-10973 B	-0-	204	1	4573	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

*01	18259	X	16702	-0-	-1557 B	-0-	679	1	16023	2	N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10		15154	-0-	15154 B	15154	620	1	14534	2	N	-0-			-0-
*03	DLQ G-10		16430	-0-	16430 B	31584	671	1	15759	2	N	-0-			-0-
*04	47243	X	15659	-0-	-31584 B	-0-	641	1	15018	2	N	-0-			-0-
05	14292	X	14292	-0-	-0- B	-0-	590	1	13702	2	N	-0-			-0-
*06	16386	X	16386	-0-	-0- B	-0-	699	1	15687	2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

*01	4464	X	3883	-0-	-581 B	-0-	158	1	3725	2	N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10		3761	-0-	3761 B	3761	154	1	3607	2	N	-0-			-0-
*03	DLQ G-10		4662	-0-	4662 B	8423	190	1	4472	2	N	-0-			-0-
*04	DLQ G-10		4367	-0-	4367 B	12790	179	1	4188	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		4204	-0-	4204 B	16994	168	1	3898	2	N	125			125
							138	9							
*06	DLQ G-10		2594	-0-	2594 B	19588	111	1	2483	2	N	-0-			125

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544

*01	1984	N	2017	-0-	33 B	-2446	82	1	1935	2	N	-0-			-0-
*02	1820	N	1721	-0-	-99 B	-2446	70	1	1651	2	N	-0-			-0-
*03	1860	N	1807	-0-	-53 B	-2446	74	1	1733	2	N	-0-			-0-
*04	1950	N	1721	-0-	-229 B	-2446	70	1	1651	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1844	-0-	-47 B	-2446	76	1	1768	2	N	-0-			-0-
*06	1740	N	1715	-0-	-25 B	-2446	73	1	1642	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

*01	18550	X	18550	-0-	-0- B	-0-	754	1	17796	2	N	-0-			-0-
*02	22429	X	22429	-0-	-0- B	-0-	917	1	21512	2	N	-0-			-0-
*03	21246	X	21246	-0-	-0- B	-0-	867	1	20379	2	N	-0-			-0-
*04	17017	X	17017	-0-	-0- B	-0-	696	1	16321	2	N	-0-			-0-
05	15234	X	15234	-0-	-0- B	-0-	629	1	14605	2	N	-0-			-0-
*06	14923	X	14923	-0-	-0- B	-0-	637	1	14286	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

*01	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	26	1	605	2	N	-0-			-0-
*02	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	23	1	543	2	N	-0-			-0-
*03	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	26	1	610	2	N	-0-			-0-
*04	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	25	1	592	2	N	-0-			-0-
05	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	25	1	589	2	N	-0-			-0-
*06	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	49	1	1107	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	10013	X	10456	-0-	443	B	-5062	425	1	10031	2	N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10		9687	-0-	9687	B	4625	396	1	9291	2	N	-0-			-0-
*03	DLQ G-10		9732	-0-	9732	B	14357	397	1	9335	2	N	-0-			-0-
*04	20094	X	5737	-0-	-14357	B	-0-	235	1	5502	2	N	-0-			-0-
05	11077	X	11077	-0-	-0-	B	-0-	457	1	10620	2	N	-0-			-0-
*06	10380	X	9729	-0-	-651	B	-0-	415	1	9314	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

*01	8943	X	8943	-0-	-0-	B	-0-	364	1	8579	2	N	-0-			-0-
*02	7103	X	7103	-0-	-0-	B	-0-	290	1	6813	2	N	-0-			-0-
*03	7184	X	7184	-0-	-0-	B	-0-	293	1	6891	2	N	-0-			-0-
*04	7259	X	7259	-0-	-0-	B	-0-	297	1	6962	2	N	-0-			-0-
05	7376	X	7376	-0-	-0-	B	-0-	305	1	7071	2	N	-0-			-0-
*06	7312	X	7312	-0-	-0-	B	-0-	312	1	7000	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

*01	13175	X	11828	-0-	-1347	B	-0-	481	1	11347	2	N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10		14118	-0-	14118	B	14118	577	1	13541	2	N	-0-			-0-
*03	DLQ G-10		15047	-0-	15047	B	29165	614	1	14433	2	N	-0-			-0-
*04	39044	X	9879	-0-	-29165	B	-0-	404	1	9475	2	N	-0-			-0-
05	14548	X	14548	-0-	-0-	B	-0-	601	1	13947	2	N	-0-			-0-
*06	15120	X	12983	-0-	-2137	B	-0-	554	1	12429	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

*01	22009	X	22009	-0-	-0-	B	-0-	895	1	21114	2	N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10		19336	-0-	19336	B	19336	791	1	18545	2	N	-0-			-0-
*03	DLQ G-10		17718	-0-	17718	B	37054	723	1	16995	2	N	-0-			-0-
*04	57858	X	20804	-0-	-37054	B	-0-	851	1	19953	2	N	-0-			-0-
05	20967	X	20967	-0-	-0-	B	-0-	866	1	20101	2	N	-0-			-0-
*06	21300	X	18573	-0-	-2727	B	-0-	792	1	17781	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

*01	12400	X	12611	-0-	211	B	-17773	513	1	12098	2	N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10		10593	-0-	10593	B	-7180	433	1	10160	2	N	-0-			-0-
*03	DLQ G-10		11557	-0-	11557	B	4377	472	1	11085	2	N	-0-			-0-
*04	13860	X	9483	-0-	-4377	B	-0-	388	1	9095	2	N	-0-			-0-
05	10327	X	10327	-0-	-0-	B	-0-	426	1	9901	2	N	-0-			-0-
*06	12210	X	11504	-0-	-706	B	-0-	491	1	11013	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

*01	26992	X	26992	-0-	-0-	B	-0-	1097	1	25895	2	N	-0-			-0-
*02	24003	X	24003	-0-	-0-	B	-0-	982	1	23021	2	N	-0-			-0-
*03	26388	X	26388	-0-	-0-	B	-0-	1077	1	25311	2	N	-0-			-0-
*04	25183	X	25183	-0-	-0-	B	-0-	1031	1	24152	2	N	-0-			-0-
05	25982	X	25982	-0-	-0-	B	-0-	1073	1	24909	2	N	-0-			-0-
*06	25052	X	25052	-0-	-0-	B	-0-	1069	1	23983	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

*01	12214	X	12578	-0-	364	B	-7591	511	1	12067	2	N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10		10003	-0-	10003	B	2412	409	1	9594	2	N	-0-			-0-
*03	DLQ G-10		13473	-0-	13473	B	15885	550	1	12923	2	N	-0-			-0-
*04	26567	X	10682	-0-	-15885	B	-0-	437	1	10245	2	N	-0-			-0-
05	10434	X	10434	-0-	-0-	B	-0-	431	1	10003	2	N	-0-			-0-
*06	13050	X	11019	-0-	-2031	B	-0-	470	1	10549	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
*01	16585	X	15251	-0-	-1334 B	-28281	620	1	14631	2	N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		13393	-0-	13393 B	-14888	548	1	12845	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		14519	-0-	14519 B	-369	593	1	13926	2	N	-0-					-0-
*04	13531	X	13900	-0-	369 B	-0-	569	1	13331	2	N	-0-					-0-
05	14200	X	14200	-0-	-0- B	-0-	586	1	13614	2	N	-0-					-0-
*06	14760	X	13746	-0-	-1014 B	-0-	586	1	13160	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

*01	22692	X	21152	-0-	-1540 B	-22018	860	1	20292	2	N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		18635	-0-	18635 B	-3383	762	1	17873	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		19762	-0-	19762 B	16379	807	1	18955	2	N	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		19847	-0-	19847 B	36226	812	1	19035	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		19483	-0-	19483 B	55709	804	1	18679	2	N	-0-					-0-
*06	73596	X	17887	-0-	-55709 B	-0-	763	1	17124	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

*01	19747	X	10366	-0-	-9381 B	-19607	421	1	9945	2	N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		9818	-0-	9818 B	-9789	402	1	9416	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		11340	-0-	11340 B	1551	463	1	10877	2	N	-0-					-0-
*04	16898	X	15347	-0-	-1551 B	-0-	628	1	14719	2	N	-0-					-0-
05	20651	X	20651	-0-	-0- B	-0-	853	1	19798	2	N	-0-					-0-
*06	15953	X	15953	-0-	-0- B	-0-	681	1	15272	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

*01	18137	X	18137	-0-	-0- B	-0-	737	1	17400	2	N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		15914	-0-	15914 B	15914	651	1	15263	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		17383	-0-	17383 B	33297	709	1	16674	2	N	-0-					-0-
*04	50023	X	16726	-0-	-33297 B	-0-	685	1	16041	2	N	-0-					-0-
05	17102	X	17102	-0-	-0- B	-0-	706	1	16396	2	N	-0-					-0-
*06	17550	X	16403	-0-	-1147 B	-0-	700	1	15703	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

*01	17732	X	11505	-0-	-6227 B	-12593	468	1	11037	2	N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		6651	-0-	6651 B	-5942	272	1	6379	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		12745	-0-	12745 B	6803	520	1	12225	2	N	-0-					-0-
*04	19156	X	12353	-0-	-6803 B	-0-	506	1	11847	2	N	-0-					-0-
05	12696	X	12696	-0-	-0- B	-0-	524	1	12172	2	N	-0-					-0-
*06	12330	X	12156	-0-	-174 B	-0-	519	1	11637	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

*01	12090	X	11291	-0-	-799 B	-0-	459	1	10832	2	N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		10650	-0-	10650 B	10650	436	1	10214	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		9701	-0-	9701 B	20351	396	1	9305	2	N	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		10266	-0-	10266 B	30617	420	1	9846	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		10554	-0-	10554 B	41171	436	1	10118	2	N	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		9249	-0-	9249 B	50420	395	1	8854	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

*01	24924	X	23375	-0-	-1549 B	-31188	950	1	22425	2	N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		21087	-0-	21087 B	-10101	862	1	20225	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		22830	-0-	22830 B	12729	932	1	21898	2	N	-0-					-0-
*04	34478	X	21749	-0-	-12729 B	-0-	890	1	20859	2	N	-0-					-0-
05	22322	X	22322	-0-	-0- B	-0-	922	1	21400	2	N	-0-					-0-
*06	22620	X	21512	-0-	-1108 B	-0-	918	1	20594	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	23808	X	21785	-0-	-2023 B	-26487	1520	1	20261	2	N	4					94
							4	9									
*02	DLQ G-10		18481	-0-	18481 B	-8006	1175	1	17281	2	N	23					117
							25	9									
*03	DLQ G-10		19682	-0-	19682 B	11676	1280	1	18402	2	N	-0-					117
*04	31797	X	20121	-0-	-11676 B	-0-	1389	1	18732	2	N	-0-					117
05	20905	X	20905	-0-	-0- B	-0-	1344	1	19561	2	N	-0-					117
*06	21090	X	20811	-0-	-279 B	-0-	1245	1	19544	2	N	20					137
							22	9									

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

*01	30731	X	30731	-0-	-0- B	-0-	1249	1	29482	2	N	-0-					-0-
*02	27250	X	27250	-0-	-0- B	-0-	1114	1	26136	2	N	-0-					-0-
*03	30114	X	30114	-0-	-0- B	-0-	1229	1	28885	2	N	-0-					-0-
*04	28444	X	28444	-0-	-0- B	-0-	1164	1	27280	2	N	-0-					-0-
05	29023	X	29023	-0-	-0- B	-0-	1198	1	27825	2	N	-0-					-0-
*06	27987	X	27987	-0-	-0- B	-0-	1194	1	26793	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

*01	23963	X	22206	-0-	-1757 B	-41273	903	1	21303	2	N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		19719	-0-	19719 B	-21554	806	1	18913	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		21521	-0-	21521 B	-33	878	1	20643	2	N	-0-					-0-
*04	19726	X	19759	-0-	33 B	-0-	809	1	18950	2	N	-0-					-0-
05	18707	X	18707	-0-	-0- B	-0-	772	1	17935	2	N	-0-					-0-
*06	21480	X	17012	-0-	-4468 B	-0-	726	1	16286	2	N	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

*01	23002	X	20759	-0-	-2243 B	-49394	844	1	19915	2	N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		18873	-0-	18873 B	-30521	772	1	18101	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		20715	-0-	20715 B	-9806	845	1	19870	2	N	-0-					-0-
*04	9414	X	19220	-0-	9806 B	-0-	787	1	18433	2	N	-0-					-0-
05	19524	X	19524	-0-	-0- B	-0-	806	1	18718	2	N	-0-					-0-
*06	20220	X	18533	-0-	-1687 B	-0-	791	1	17742	2	N	-0-					-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

*01	15438	X	12917	-0-	-2521 B	-6533	525	1	12392	2	N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		14025	-0-	14025 B	7492	574	1	13451	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		13882	-0-	13882 B	21374	567	1	13315	2	N	-0-					-0-
*04	34720	X	13346	-0-	-21374 B	-0-	546	1	12800	2	N	-0-					-0-
05	13631	X	13631	-0-	-0- B	-0-	563	1	13068	2	N	-0-					-0-
*06	15030	X	11556	-0-	-3474 B	-0-	493	1	11063	2	N	-0-					-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

*01	12586	X	10726	-0-	-1860 B	-22837	436	1	10290	2	N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		9830	-0-	9830 B	-13007	402	1	9428	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		10659	-0-	10659 B	-2348	435	1	10224	2	N	-0-					-0-
*04	7777	X	10125	-0-	2348 B	-0-	414	1	9711	2	N	-0-					-0-
05	9495	X	9495	-0-	-0- B	-0-	392	1	9103	2	N	-0-					-0-
*06	10530	X	8441	-0-	-2089 B	-0-	360	1	8081	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	9393 X	8151	-0-	-1242 B	-19160	331	1	7820	2	N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	6121	-0-	6121 B	-13039	250	1	5871	2	N	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	7462	-0-	7462 B	-5577	305	1	7157	2	N	-0-			-0-
*04	3134 X	8711	-0-	5577 B	-0-	357	1	8354	2	N	-0-			-0-
05	9049 X	9049	-0-	-0- B	-0-	374	1	8675	2	N	-0-			-0-
*06	8529 X	8529	-0-	-0- B	-0-	364	1	8165	2	N	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

*01	17236 X	15498	-0-	-1738 B	-61679	630	1	14868	2	N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	13698	-0-	13698 B	-47981	560	1	13138	2	N	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	14945	-0-	14945 B	-33036	610	1	14335	2	N	-0-			-0-
*04	0 X	14195	-0-	14195 B	-18841	581	1	13614	2	N	-0-			-0-
05	0 X	12010	-0-	12010 B	-6831	496	1	11514	2	N	-0-			-0-
*06	15000 X	13370	-0-	-1630 B	-6831	570	1	12800	2	N	-0-			-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

*01	11780 X	10763	-0-	-1017 B	-27101	438	1	10325	2	N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	9553	-0-	9553 B	-17548	391	1	9162	2	N	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	10472	-0-	10472 B	-7076	427	1	10045	2	N	-0-			-0-
*04	2566 X	9642	-0-	7076 B	-0-	395	1	9247	2	N	-0-			-0-
05	10642 X	10642	-0-	-0- B	-0-	439	1	10203	2	N	-0-			-0-
*06	10410 X	9925	-0-	-485 B	-0-	423	1	9502	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

*01	31 N	21	-0-	-10 B	-5027	1	1	20	2	N	-0-			241
*02	28 N	112	-0-	84 B	-4943	5	1	107	2	N	-0-			241
*03	8 N	178	-0-	170 B	-4773	7	1	171	2	N	-0-			241
*04	30 N	3915	-0-	3885 B	-888	158	1	3713	2	N	40	194	1	87
						44	9							
*05	8066 X	8954	-0-	888 B	-0-	365	1	8466	2	N	112			199
						123	9							
*06	8278 X	8278	-0-	-0- B	-0-	352	1	7900	2	N	24	190	1	33
						26	9							

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

*01	6201 X	6201	-0-	-0- B	-0-	252	1	5949	2	N	-0-			-0-
*02	4670 X	4670	-0-	-0- B	-0-	191	1	4479	2	N	-0-			-0-
*03	5369 X	5369	-0-	-0- B	-0-	219	1	5150	2	N	-0-			-0-
*04	4292 X	4292	-0-	-0- B	-0-	176	1	4116	2	N	-0-			-0-
05	4593 X	4593	-0-	-0- B	-0-	190	1	4403	2	N	-0-			-0-
*06	4459 X	4459	-0-	-0- B	-0-	190	1	4269	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

*01	32705 X	29562	-0-	-3143 B	-2314444	1202	1	28360	2	N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	25669	-0-	25669 B	-2288775	1050	1	24619	2	N	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	26552	-0-	26552 B	-2262223	1084	1	25468	2	N	-0-			-0-
*04	0 X	23658	-0-	23658 B	-2238565	968	1	22690	2	N	-0-			-0-
05	0 X	28287	-0-	28287 B	-2210278	1168	1	27119	2	N	-0-			-0-
*06	28620 X	24493	-0-	-4127 B	-2210278	1045	1	23448	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380

MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860 X	1744	-0-	-116 B	-0-	204	1	1537	2	N	3					52
						3	9									
02	1680 X	1582	-0-	-98 B	-0-	175	1	1407	2	N	-0-					52
03	1860 X	1796	-0-	-64 B	-0-	198	1	1598	2	N	-0-					52
04	1800 X	1751	-0-	-49 B	-0-	189	1	1562	2	N	-0-					52
05	1767 X	1763	-0-	-4 B	-0-	194	1	1569	2	N	-0-					52
*06	1740 X	1673	-0-	-67 B	-0-	191	1	1481	2	N	1					53
						1	9									

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

01	2170 X	1710	-0-	-460 B	-0-	200	1	1510	2	N	-0-					9
02	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	218	1	1751	2	N	-0-					9
03	2077 N	1956	-0-	-121 B	-0-	216	1	1740	2	N	-0-					9
04	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	206	1	1708	2	N	-0-					9
05	2170 N	1958	-0-	-212 B	-0-	215	1	1743	2	N	-0-					9
*06	1890 N	1876	-0-	-14 B	-0-	215	1	1661	2	N	-0-					9

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

01	2604 X	2329	-0-	-275 B	-0-	272	1	2057	2	N	-0-					31
02	2352 X	2091	-0-	-261 B	-0-	231	1	1860	2	N	-0-					31
03	2511 X	2366	-0-	-145 B	-0-	261	1	2105	2	N	-0-					31
04	2430 X	2322	-0-	-108 B	-0-	251	1	2071	2	N	-0-					31
05	2548 X	2548	-0-	-0- B	-0-	280	1	2268	2	N	-0-					31
*06	2340 X	2340	-0-	-0- B	-0-	268	1	2071	2	N	1					32
						1	9									

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-
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-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

01	1550 N	1644	-0-	94 B	-26776	192	1	1452	2	N	-0-					-0-
02	1428 N	1407	-0-	-21 B	-26776	156	1	1251	2	N	-0-					-0-
03	1674 N	1459	-0-	-215 B	-26776	161	1	1298	2	N	-0-					-0-
04	1590 N	1382	-0-	-208 B	-26776	149	1	1233	2	N	-0-					-0-
05	1550 N	1557	-0-	7 B	-26769	171	1	1386	2	N	-0-					-0-
06	1410 N	1438	-0-	28 B	-26741	164	1	1274	2	N	-0-					-0-

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

01	2883 X	2792	-0-	-91 B	-0-	327	1	2465	2	N	-0-					52
02	2772 X	2488	-0-	-284 B	-0-	275	1	2213	2	N	-0-					52
03	3069 X	2724	-0-	-345 B	-0-	301	1	2423	2	N	-0-					52
04	2970 X	2811	-0-	-159 B	-0-	303	1	2508	2	N	-0-					52
05	2914 X	2858	-0-	-56 B	-0-	314	1	2544	2	N	-0-					52
*06	2700 X	2674	-0-	-26 B	-0-	306	1	2366	2	N	2					54
						2	9									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3936	-0-	-342 B	-0-	460	1	3476	2	N	-0-					60
02	3864	X	3644	-0-	-220 B	-0-	403	1	3241	2	N	-0-					60
03	4651	X	4651	-0-	-0- B	-0-	513	1	4136	2	N	2					62
							2	9									
04	5179	X	5179	-0-	-0- B	-0-	559	1	4620	2	N	-0-					62
05	5008	X	5008	-0-	-0- B	-0-	550	1	4458	2	N	-0-					62
*06	4895	X	4895	-0-	-0- B	-0-	560	1	4334	2	N	1					63
							1	9									

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

01	1147	N	1819	-0-	672 B	-14104	213	1	1606	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1592	-0-	-452 B	-14104	176	1	1416	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	1732	-0-	-562 B	-14104	191	1	1541	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1790	-0-	20 B	-14084	193	1	1597	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1887	-0-	120 B	-13964	207	1	1680	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1766	-0-	86 B	-13878	202	1	1564	2	N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

01	7564	X	5879	-0-	-1685 B	-0-	688	1	5191	2	N	-0-					48
02	6692	X	5923	-0-	-769 B	-0-	656	1	5267	2	N	-0-					48
03	7192	X	5835	-0-	-1357 B	-0-	643	1	5182	2	N	9					57
							10	9									
04	6840	X	5218	-0-	-1622 B	-0-	563	1	4655	2	N	-0-					57
05	6913	X	5084	-0-	-1829 B	-0-	558	1	4526	2	N	-0-					57
*06	6360	X	4401	-0-	-1959 B	-0-	503	1	3898	2	N	-0-					57

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

01	5363	X	4043	-0-	-1320 B	-64127	473	1	3570	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4405	-0-	121 B	-64006	488	1	3917	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	5600	-0-	857 B	-63149	618	1	4982	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	5407	-0-	1447 B	-61702	583	1	4824	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	5637	-0-	770 B	-60932	619	1	5018	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4941	-0-	-489 B	-60932	565	1	4376	2	N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

01	1736	N	1593	-0-	-143 B	-33632	186	1	1407	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1462	-0-	-162 B	-33632	162	1	1300	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1562	-0-	-205 B	-33632	172	1	1390	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1679	-0-	149 B	-33483	181	1	1498	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1654	-0-	42 B	-33441	182	1	1472	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1545	-0-	45 B	-33396	177	1	1368	2	N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

01	2108	N	1944	-0-	-164 B	-39556	228	1	1716	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1737	-0-	-223 B	-39556	192	1	1545	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1678	-0-	-306 B	-39556	185	1	1493	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1626	-0-	-264 B	-39556	175	1	1451	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1512	-0-	-410 B	-39556	166	1	1346	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1691	-0-	71 B	-39485	193	1	1498	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 #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	1040	-0-	-76 B	-16394	122	1	918	2	N	-0-			-0-
02	1036 N	791	-0-	-245 B	-16394	88	1	703	2	N	-0-			-0-
03	1085 N	956	-0-	-129 B	-16394	106	1	850	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	910	-0-	-110 B	-16394	98	1	812	2	N	-0-			-0-
05	868 N	993	-0-	125 B	-16269	109	1	884	2	N	-0-			-0-
06	930 N	926	-0-	-4 B	-16269	106	1	820	2	N	-0-			-0-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

01	1829 X	948	-0-	-881 B	-0-	948	2			N	-0-			42
02	30 X	30	-0-	-0- B	-0-	29	2	1	9	N	1			43
03	4054 X	4054	-0-	-0- B	-0-	4053	2	1	9	N	1			44
04	1413 X	1413	-0-	-0- B	-0-	1410	2	3	9	N	3			47
05	2116 X	2116	-0-	-0- B	-0-	2115	2	1	9	N	1			48
06	3930 X	1275	-0-	-2655 B	-0-	1275	2			N	-0-			48

O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

01	1178 N	441	-0-	-737 B	-0-	441	3			N	-0-			-0-
02	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-			-0-
03	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-			-0-
04	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3			N	-0-			-0-
05	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-			-0-
06	1020 N	778	-0-	-242 B	-0-	778	3			N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

01	744 N	55	-0-	-689 B	-0-	55	3			N	-0-			-0-
02	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-			-0-
03	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-			-0-
04	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-			-0-
05	527 N	424	-0-	-103 B	-0-	424	3			N	-0-			-0-
*06	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

01	1333 N	882	-0-	-451 B	-0-	882	3			N	-0-			-0-
02	1092 N	573	-0-	-519 B	-0-	573	3			N	-0-			-0-
03	1271 N	374	-0-	-897 B	-0-	374	3			N	-0-			-0-
04	840 N	742	-0-	-98 B	-0-	742	3			N	-0-			-0-
05	620 N	593	-0-	-27 B	-0-	593	3			N	-0-			-0-
*06	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

01	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3			N	-0-			-0-
02	1960 N	1577	-0-	-383 B	-0-	1577	3			N	-0-			-0-
03	2232 N	1038	-0-	-1194 B	-0-	1038	3			N	-0-			-0-
04	1650 N	1377	-0-	-273 B	-0-	1377	3			N	-0-			-0-
05	1736 N	1102	-0-	-634 B	-0-	1102	3			N	-0-			-0-
06	990 N	927	-0-	-63 B	-0-	927	3			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE N/A 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
01	2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427	3	N	-0-			-0-
02	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3	N	-0-			-0-
03	1395 N	1205	-0-	-190 B	-0-	1205	3	N	-0-			-0-
04	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3	N	-0-			-0-
05	1395 N	1145	-0-	-250 B	-0-	1145	3	N	-0-			-0-
06	1170 N	964	-0-	-206 B	-0-	964	3	N	-0-			-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 199236 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12477 - 12660

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

01	4898 X	2900	-0-	-1998 B	-0-	2900	2	N	-0-			-0-
02	4424 X	919	-0-	-3505 B	-0-	919	2	N	-0-			-0-
03	3906 X	1474	-0-	-2432 B	-0-	1474	2	N	-0-			-0-
04	3300 X	138	-0-	-3162 B	-0-	138	2	N	-0-			-0-
05	3410 X	402	-0-	-3008 B	-0-	402	2	N	-0-			-0-
06	2820 X	241	-0-	-2579 B	-0-	241	2	N	-0-			-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

01	3382 X	3382	-0-	-0- B	-0-	3382	2	N	-0-			-0-
02	2716 X	2424	-0-	-292 B	-0-	2424	2	N	-0-			-0-
03	3007 X	1727	-0-	-1280 B	-0-	1727	2	N	-0-			-0-
04	3270 X	2815	-0-	-455 B	-0-	2815	2	N	-0-			-0-
05	3379 X	2618	-0-	-761 B	-0-	2618	2	N	-0-			-0-
06	3270 X	2408	-0-	-862 B	-0-	2408	2	N	-0-			-0-

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

01	1488 N	1378	-0-	-110 B	-0-	1378	2	N	-0-			-0-
02	1960 N	1629	-0-	-331 B	-0-	1629	2	N	-0-			-0-
03	1984 N	1657	-0-	-327 B	-0-	1657	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	833	-0-	-487 B	-0-	833	2	N	-0-			-0-
05	1798 N	755	-0-	-1043 B	-0-	755	2	N	-0-			-0-
06	1590 N	1004	-0-	-586 B	-0-	1004	2	N	-0-			-0-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

01	4650 X	1710	-0-	-2940 B	-0-	1710	2	N	-0-			-0-
02	4200 X	1623	-0-	-2577 B	-0-	1623	2	N	-0-			-0-
03	4737 X	4737	-0-	-0- B	-0-	4737	2	N	-0-			-0-
04	4350 X	3498	-0-	-852 B	-0-	3498	2	N	-0-			-0-
05	3255 X	3255	-0-	-0- B	-0-	3255	2	N	-0-			-0-
06	4500 X	3364	-0-	-1136 B	-0-	3364	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
01	4619 X	3972	-0-	-647 B	-0-	3972 2		N	-0-			-0-
02	4200 X	4124	-0-	-76 B	-0-	4124 2		N	-0-			-0-
03	4650 X	4351	-0-	-299 B	-0-	4351 2		N	-0-			-0-
04	4520 X	4520	-0-	-0- B	-0-	4520 2		N	-0-			-0-
05	4557 X	4542	-0-	-15 B	-0-	4542 2		N	-0-			-0-
*06	4553 X	4553	-0-	-0- B	-0-	4553 2		N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

01	3689 X	2784	-0-	-905 B	-0-	2784 2		N	-0-			-0-
02	2828 X	2315	-0-	-513 B	-0-	2315 2		N	-0-			-0-
03	2945 X	2906	-0-	-39 B	-0-	2906 2		N	-0-			-0-
04	2730 X	2555	-0-	-175 B	-0-	2555 2		N	-0-			-0-
05	2821 X	2739	-0-	-82 B	-0-	2739 2		N	-0-			-0-
06	2820 X	2708	-0-	-112 B	-0-	2708 2		N	-0-			-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

01	2108 X	1804	-0-	-304 B	-0-	1804 2		N	-0-			-0-
02	1904 X	1514	-0-	-390 B	-0-	1514 2		N	-0-			-0-
03	2108 X	1563	-0-	-545 B	-0-	1563 2		N	-0-			-0-
04	2040 X	1671	-0-	-369 B	-0-	1671 2		N	-0-			-0-
05	2046 X	1456	-0-	-590 B	-0-	1456 2		N	-0-			-0-
06	1740 X	1417	-0-	-323 B	-0-	1417 2		N	-0-			-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

01	4650 X	3523	-0-	-1127 B	-0-	3523 2		N	-0-			112
02	3696 X	-0-	-0-	-3696 B	-0-			N	-0-			112
03	4092 X	-0-	-0-	-4092 B	-0-			N	-0-			112
04	3960 X	-0-	-0-	-3960 B	-0-			N	-0-			112
05	4092 X	-0-	-0-	-4092 B	-0-			N	-0-			112
06	3420 X	86	-0-	-3334 B	-0-	86 2		N	-0-			112

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

01	1147 X	344	-0-	-803 B	-0-	344 2		N	-0-			-0-
02	1785 X	1785	-0-	-0- B	-0-	1785 2		N	-0-			-0-
03	1860 X	1246	-0-	-614 B	-0-	1246 2		N	-0-			-0-
04	1800 X	1332	-0-	-468 B	-0-	1332 2		N	-0-			-0-
05	1984 X	1341	-0-	-643 B	-0-	1341 2		N	-0-			-0-
*06	2565 X	2565	-0-	-0- B	-0-	2565 2		N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

01	3988 X	3988	-0-	-0- B	-0-	3988 2		N	-0-			25
02	3220 X	2971	-0-	-249 B	-0-	2971 2		N	-0-			25
03	3565 X	2726	-0-	-839 B	-0-	2726 2		N	-0-			25
04	3870 X	2726	-0-	-1144 B	-0-	2726 2		N	-0-			25
05	3999 X	2942	-0-	-1057 B	-0-	2942 2		N	-0-			25
06	3870 X	3515	-0-	-355 B	-0-	3515 2		N	-0-			25

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
01	3248	X	3248	-0-	-0-	B	-0-	107	1	3137	2	Y	4					12
								4	9									
02	1725	X	1725	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1677	2	Y	-0-					12
03	3942	X	3942	-0-	-0-	B	-0-	128	1	3814	2	Y	-0-					12
04	3150	X	2569	-0-	-581	B	-0-	73	1	2496	2	Y	-0-					12
05	3255	X	1789	-0-	-1466	B	-0-	41	1	1748	2	Y	-0-					12
*06	3549	X	3549	-0-	-0-	B	-0-	92	1	3455	2	Y	2	2	8			12
								2	9									

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2480	N	1385	-0-	-1095	B	-0-	46	1	1337	2	N	2					182
								2	9									
02	1456	N	1028	-0-	-428	B	-0-	29	1	999	2	N	-0-					182
03	3727	X	3727	-0-	-0-	B	-0-	121	1	3606	2	N	-0-					182
04	3943	X	3943	-0-	-0-	B	-0-	112	1	3831	2	N	-0-					182
05	2180	N	2180	-0-	-0-	B	-0-	50	1	2130	2	N	-0-					182
06	2400	X	1841	-0-	-559	B	-0-	48	1	1793	2	N	-0-					182

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

01	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	84	2			N	-0-					20
02	112	N	92	-0-	-20	B	-0-	92	2			N	-0-					20
03	124	N	116	-0-	-8	B	-0-	116	2			N	-0-					20
04	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					20
05	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2			N	-0-					20
*06	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2			N	-0-					20

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

01	1022	N	1022	-0-	-0-	B	-0-	34	1	988	2	Y	-0-					95
02	1017	N	1017	-0-	-0-	B	-0-	28	1	989	2	Y	-0-					95
03	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1121	2	Y	-0-					95
04	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-	29	1	990	2	Y	-0-					95
05	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	29	1	1242	2	Y	-0-					95
*06	3600	X	3600	-0-	-0-	B	-0-	93	1	3507	2	Y	-0-					95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

01	1240	N	1162	-0-	-78	B	-0-	38	1	1124	2	Y	-0-					143
02	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	14	1	490	2	Y	-0-					143
03	1116	N	893	-0-	-223	B	-0-	29	1	864	2	Y	-0-					143
04	1110	N	1046	-0-	-64	B	-0-	30	1	1016	2	Y	-0-					143
05	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	16	1	685	2	Y	-0-					143
06	870	N	757	-0-	-113	B	-0-	20	1	737	2	Y	-0-					143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

01	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	23	1	676	2	Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	7	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	535	-0-	-147	B	-0-	17	1	518	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	417	-0-	-273	B	-0-	12	1	405	2	Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	8	1	352	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	217	-0-	-293	B	-0-	6	1	211	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
01	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	58	1	1706	2	N	-0-			30
02	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	30	1	1057	2	N	-0-			30
03	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	82	1	2438	2	N	-0-			30
04	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	52	1	1782	2	N	-0-			30
05	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	35	1	1511	2	N	-0-			30
06	2430	N	908	-0-	-1522 B	-0-	24	1	884	2	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
01	2108	N	1773	-0-	-335 B	-0-	58	1	1715	2	Y	-0-			-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	56	1	1961	2	Y	-0-			-0-
03	1984	N	1888	-0-	-96 B	-0-	61	1	1827	2	Y	-0-			-0-
04	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	57	1	1932	2	Y	-0-			-0-
05	1984	N	1634	-0-	-350 B	-0-	37	1	1597	2	Y	-0-			-0-
06	1830	N	1333	-0-	-497 B	-0-	34	1	1299	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
01	2852	X	1022	-0-	-1830 B	-0-	34	1	988	2	Y	-0-			-0-
02	344	X	344	-0-	-0- B	-0-	10	1	334	2	Y	-0-			-0-
03	2759	X	424	-0-	-2335 B	-0-	14	1	410	2	Y	-0-			-0-
04	2844	X	2844	-0-	-0- B	-0-	81	1	2762	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
05	2201	X	1942	-0-	-259 B	-0-	44	1	1898	2	Y	-0-			-0-
*06	2357	X	2357	-0-	-0- B	-0-	61	1	2296	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
01	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	19	1	565	2	Y	-0-			-0-
02	4569	X	4569	-0-	-0- B	-0-	127	1	4442	2	Y	-0-			-0-
03	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	22	1	677	2	Y	-0-			-0-
04	570	N	378	-0-	-192 B	-0-	11	1	367	2	Y	-0-			-0-
05	868	X	273	-0-	-595 B	-0-	6	1	267	2	Y	-0-			-0-
*06	1675	X	1675	-0-	-0- B	-0-	43	1	1632	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
01	2511	X	2340	-0-	-171 B	-0-	77	1	2263	2	Y	-0-			-0-
02	2637	N	2637	-0-	-0- B	-0-	73	1	2564	2	Y	-0-			-0-
03	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	69	1	2067	2	Y	-0-			-0-
04	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	69	1	2342	2	Y	-0-			-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	47	1	2027	2	Y	-0-			-0-
*06	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	43	1	1638	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
01	3968	X	3683	-0-	-285 B	-0-	122	1	3561	2	Y	-0-			-0-
02	4878	X	4878	-0-	-0- B	-0-	135	1	4743	2	Y	-0-			-0-
03	5215	X	5215	-0-	-0- B	-0-	169	1	5046	2	Y	-0-			-0-
04	4590	X	3727	-0-	-863 B	-0-	106	1	3621	2	Y	-0-			-0-
05	6888	X	6888	-0-	-0- B	-0-	158	1	6730	2	Y	-0-			-0-
*06	6177	X	6177	-0-	-0- B	-0-	160	1	6017	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
01	1391	X	1391	-0-	-0- B	-0-	46	1	1345	2	Y	-0-					-0-
02	932	X	932	-0-	-0- B	-0-	26	1	906	2	Y	-0-					-0-
03	1031	X	1031	-0-	-0- B	-0-	33	1	998	2	Y	-0-					-0-
04	1350	X	888	-0-	-462 B	-0-	25	1	863	2	Y	-0-					-0-
05	11300	X	11300	-0-	-0- B	-0-	259	1	11041	2	Y	-0-					-0-
*06	13588	X	13588	-0-	-0- B	-0-	351	1	13236	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

01	6293	X	5688	-0-	-605 B	-0-	188	1	5500	2	Y	-0-					-0-
02	5806	X	5806	-0-	-0- B	-0-	161	1	5645	2	Y	-0-					-0-
03	6679	X	6679	-0-	-0- B	-0-	216	1	6463	2	Y	-0-					-0-
04	6530	X	6530	-0-	-0- B	-0-	186	1	6344	2	Y	-0-					-0-
05	8925	X	8925	-0-	-0- B	-0-	204	1	8721	2	Y	-0-					-0-
*06	8920	X	8920	-0-	-0- B	-0-	231	1	8689	2	Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

01	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	14	1	403	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	N	149	-0-	-440 B	-0-	5	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*06	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	7	1	247	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

01	3753	X	3753	-0-	-0- B	-0-	124	1	3629	2	Y	-0-					-0-
02	3764	X	3764	-0-	-0- B	-0-	104	1	3660	2	Y	-0-					-0-
03	4765	X	4765	-0-	-0- B	-0-	154	1	4611	2	Y	-0-					-0-
04	4185	X	4185	-0-	-0- B	-0-	119	1	4066	2	Y	-0-					-0-
05	5019	X	5019	-0-	-0- B	-0-	115	1	4904	2	Y	-0-					-0-
*06	3645	X	3645	-0-	-0- B	-0-	94	1	3551	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

01	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	24	1	906	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

01	2077	X	1507	-0-	-570 B	-0-	50	1	1457	2	Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	17	1	584	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1539	-0-	-445 B	-0-	50	1	1489	2	Y	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	46	1	1562	2	Y	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	17	1	721	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	413	-0-	-1087 B	-0-	11	1	402	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
01	6959	X	6959	-0-	-0- B	-0-	230	1	6729	2	Y	-0-					-0-
02	3439	X	3439	-0-	-0- B	-0-	95	1	3344	2	Y	-0-					-0-
03	2574	X	2574	-0-	-0- B	-0-	83	1	2491	2	Y	-0-					-0-
04	3131	X	3131	-0-	-0- B	-0-	89	1	3042	2	Y	-0-					-0-
05	2899	X	2899	-0-	-0- B	-0-	66	1	2833	2	Y	-0-					-0-
*06	2307	X	2307	-0-	-0- B	-0-	60	1	2247	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3971	X	3971	-0-	-0- B	-0-	131	1	3840	2	Y	-0-					-0-
02	1405	X	1405	-0-	-0- B	-0-	39	1	1366	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	2258	-0-	-1958 B	-0-	73	1	2185	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3078	-0-	-1002 B	-0-	88	1	2989	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4216	X	1773	-0-	-2443 B	-0-	41	1	1732	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	1233	-0-	-2607 B	-0-	32	1	1201	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	1195	-0-	-3021 B	-0-	39	1	1156	2	Y	-0-					-0-
02	3216	X	3216	-0-	-0- B	-0-	89	1	3127	2	Y	-0-					-0-
03	8942	X	8942	-0-	-0- B	-0-	290	1	8652	2	Y	-0-					-0-
04	2629	X	2629	-0-	-0- B	-0-	75	1	2554	2	Y	-0-					-0-
05	2360	X	2360	-0-	-0- B	-0-	54	1	2306	2	Y	-0-					-0-
*06	1596	X	1596	-0-	-0- B	-0-	41	1	1555	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1548	-0-	-64 B	-0-	51	1	1497	2	Y	-0-					-0-
02	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	34	1	1183	2	Y	-0-					-0-
03	3140	X	3140	-0-	-0- B	-0-	102	1	3038	2	Y	-0-					-0-
04	2480	N	2480	-0-	-0- B	-0-	71	1	2409	2	Y	-0-					-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	32	1	1381	2	Y	-0-					-0-
06	1530	X	1248	-0-	-282 B	-0-	32	1	1216	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	46	1	1334	2	Y	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	10	1	358	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	330	-0-	-445 B	-0-	11	1	319	2	Y	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	29	1	972	2	Y	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	12	1	510	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	293	-0-	-37 B	-0-	8	1	285	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 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
01	3100	X	2448	-0-	-652 B	-0-	81	1	2367	2	Y	-0-					-0-
02	2509	X	2509	-0-	-0- B	-0-	70	1	2439	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	1167	-0-	-1003 B	-0-	38	1	1129	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	840	-0-	-1260 B	-0-	24	1	816	2	Y	-0-					-0-
05	3290	X	3290	-0-	-0- B	-0-	75	1	3215	2	Y	-0-					-0-
06	2100	X	2093	-0-	-7 B	-0-	54	1	2039	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
01	5704	X	1979	-0-	-3725 B	-0-	65	1	1914	2	Y	-0-					-0-
02	1302	X	1302	-0-	-0- B	-0-	36	1	1266	2	Y	-0-					-0-
03	3175	X	3175	-0-	-0- B	-0-	103	1	3072	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	1532	-0-	-508 B	-0-	44	1	1488	2	Y	-0-					-0-
05	2108	X	1388	-0-	-720 B	-0-	32	1	1356	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	1508	-0-	-532 B	-0-	39	1	1469	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

01	3937	X	1609	-0-	-2328 B	-0-	53	1	1556	2	Y	-0-					-0-
02	4077	X	4077	-0-	-0- B	-0-	113	1	3964	2	Y	-0-					-0-
03	3788	X	3788	-0-	-0- B	-0-	123	1	3665	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3438	-0-	-192 B	-0-	98	1	3340	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3577	-0-	-174 B	-0-	82	1	3495	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	2990	-0-	-640 B	-0-	77	1	2913	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

01	3616	X	3616	-0-	-0- B	-0-	119	1	3493	2	Y	4					48
							4	9									
02	1600	X	1600	-0-	-0- B	-0-	44	1	1556	2	Y	-0-					48
03	12547	X	12547	-0-	-0- B	-0-	406	1	12138	2	Y	3	3	8			48
							3	9									
04	5861	X	5861	-0-	-0- B	-0-	167	1	5694	2	Y	-0-					48
05	7282	X	7282	-0-	-0- B	-0-	167	1	7115	2	Y	-0-					48
06	2070	X	1922	-0-	-148 B	-0-	50	1	1872	2	Y	-0-					48

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

01	3750	X	3750	-0-	-0- B	-0-	124	1	3626	2	Y	-0-					-0-
02	4552	X	4552	-0-	-0- B	-0-	126	1	4426	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	3698	-0-	-1696 B	-0-	120	1	3578	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	3560	-0-	-1660 B	-0-	101	1	3459	2	Y	-0-					-0-
05	5394	X	3188	-0-	-2206 B	-0-	73	1	3115	2	Y	-0-					-0-
06	4890	X	2246	-0-	-2644 B	-0-	58	1	2188	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

01	6014	X	1381	-0-	-4633 B	-0-	46	1	1335	2	Y	-0-					11
02	1446	X	1446	-0-	-0- B	-0-	40	1	1406	2	Y	-0-					11
03	5146	X	4056	-0-	-1090 B	-0-	131	1	3925	2	Y	-0-					11
04	3720	X	2612	-0-	-1108 B	-0-	74	1	2538	2	Y	-0-					11
05	3844	X	2744	-0-	-1100 B	-0-	63	1	2680	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
06	3930	X	2890	-0-	-1040 B	-0-	75	1	2815	2	Y	-0-					11

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

01	6929	X	6929	-0-	-0- B	-0-	228	1	6701	2	Y	-0-					11
02	2111	X	2111	-0-	-0- B	-0-	58	1	2053	2	Y	-0-					11
03	7502	X	1759	-0-	-5743 B	-0-	57	1	1702	2	Y	-0-					11
04	7260	X	3885	-0-	-3375 B	-0-	111	1	3774	2	Y	-0-					11
05	7502	X	4081	-0-	-3421 B	-0-	93	1	3987	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
06	6720	X	2902	-0-	-3818 B	-0-	75	1	2827	2	Y	-0-					11

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
01	4991 X	2855	-0-	-2136 B	-0-	94	1	2761	2	Y	-0-					-0-
02	7900 X	7900	-0-	-0- B	-0-	219	1	7681	2	Y	-0-					-0-
03	4526 X	3849	-0-	-677 B	-0-	125	1	3724	2	Y	-0-					-0-
04	4380 X	3792	-0-	-588 B	-0-	108	1	3684	2	Y	-0-					-0-
05	5890 X	2701	-0-	-3189 B	-0-	62	1	2639	2	Y	-0-					-0-
06	5700 X	3158	-0-	-2542 B	-0-	82	1	3076	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

01	6789 X	2060	-0-	-4729 B	-0-	68	1	1992	2	Y	-0-					14
02	1803 X	1803	-0-	-0- B	-0-	50	1	1753	2	Y	-0-					14
03	10602 X	2152	-0-	-8450 B	-0-	70	1	2082	2	Y	-0-					14
04	10260 X	3169	-0-	-7091 B	-0-	90	1	3079	2	Y	-0-					14
05	6138 X	3606	-0-	-2532 B	-0-	83	1	3522	2	Y	1	1	8			14
						1	9									
*06	4168 X	4168	-0-	-0- B	-0-	108	1	4060	2	Y	-0-					14

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

01	3534 X	995	-0-	-2539 B	-0-	33	1	962	2	Y	-0-					-0-
02	2034 X	2034	-0-	-0- B	-0-	56	1	1978	2	Y	-0-					-0-
03	1955 X	1955	-0-	-0- B	-0-	63	1	1892	2	Y	-0-					-0-
04	1516 X	1516	-0-	-0- B	-0-	43	1	1473	2	Y	-0-					-0-
05	1827 X	1827	-0-	-0- B	-0-	42	1	1785	2	Y	-0-					-0-
*06	1037 X	1037	-0-	-0- B	-0-	27	1	1010	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

01	11933 X	11933	-0-	-0- B	-0-	394	1	11539	2	Y	-0-					-0-
02	11364 X	11364	-0-	-0- B	-0-	315	1	11048	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	12160 X	12160	-0-	-0- B	-0-	394	1	11765	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	10046 X	10046	-0-	-0- B	-0-	286	1	9760	2	Y	-0-					-0-
05	11717 X	11717	-0-	-0- B	-0-	268	1	11449	2	Y	-0-					-0-
*06	10993 X	10993	-0-	-0- B	-0-	284	1	10708	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

01	1736 X	1733	-0-	-3 B	-0-	57	1	1676	2	Y	-0-					-0-
02	1559 X	1559	-0-	-0- B	-0-	43	1	1516	2	Y	-0-					-0-
03	3100 X	1618	-0-	-1482 B	-0-	52	1	1566	2	Y	-0-					-0-
04	3000 X	836	-0-	-2164 B	-0-	24	1	812	2	Y	-0-					-0-
05	2108 X	1375	-0-	-733 B	-0-	31	1	1344	2	Y	-0-					-0-
*06	1706 X	1706	-0-	-0- B	-0-	44	1	1662	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

01	4748 X	4748	-0-	-0- B	-0-	157	1	4591	2	Y	-0-					-0-
02	5421 X	5421	-0-	-0- B	-0-	150	1	5271	2	Y	-0-					-0-
03	3848 X	3848	-0-	-0- B	-0-	125	1	3723	2	Y	-0-					-0-
04	3570 X	2871	-0-	-699 B	-0-	82	1	2789	2	Y	-0-					-0-
05	3689 X	2063	-0-	-1626 B	-0-	47	1	2016	2	Y	-0-					-0-
06	3570 X	2965	-0-	-605 B	-0-	77	1	2888	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1572	-0-	-1125	B	-0-	52	1	1520	2	Y	-0-					-0-
02	1991	X	1991	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1936	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	1535	-0-	-1131	B	-0-	50	1	1485	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	1825	-0-	-275	B	-0-	52	1	1773	2	Y	-0-					-0-
05	2201	X	1776	-0-	-425	B	-0-	41	1	1735	2	Y	-0-					-0-
*06	2440	X	2440	-0-	-0-	B	-0-	63	1	2377	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

01	1147	X	367	-0-	-780	B	-0-	12	1	355	2	Y	-0-					11
02	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	9	1	307	2	Y	-0-					11
03	1333	N	588	-0-	-745	B	-0-	19	1	569	2	Y	-0-					11
04	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	14	1	491	2	Y	-0-					11
05	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	10	1	443	2	Y	-0-					11
*06	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	18	1	684	2	Y	-0-					11

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

01	1230	N	1230	-0-	-0-	B	-0-	41	1	1189	2	Y	-0-					-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0-	B	-0-	41	1	1427	2	Y	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1578	2	Y	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1608	2	Y	-0-					-0-
05	2255	N	2255	-0-	-0-	B	-0-	52	1	2203	2	Y	-0-					-0-
*06	2177	N	2177	-0-	-0-	B	-0-	56	1	2121	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

01	1812	X	1812	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1752	2	Y	-0-					-0-
02	4506	X	4506	-0-	-0-	B	-0-	125	1	4381	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	3033	-0-	-1400	B	-0-	98	1	2935	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	1803	-0-	-2487	B	-0-	51	1	1752	2	Y	-0-					-0-
05	4805	X	1352	-0-	-3453	B	-0-	31	1	1321	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	1959	-0-	-2691	B	-0-	51	1	1908	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

01	8091	X	2335	-0-	-5756	B	-0-	77	1	2258	2	Y	-0-					1
02	6068	X	6068	-0-	-0-	B	-0-	168	1	5900	2	Y	-0-					1
03	9703	X	7535	-0-	-2168	B	-0-	244	1	7291	2	Y	-0-					1
04	8700	X	1112	-0-	-7588	B	-0-	32	1	1080	2	Y	-0-					1
05	10481	X	10481	-0-	-0-	B	-0-	240	1	10241	2	Y	-0-					1
*06	9715	X	9715	-0-	-0-	B	-0-	251	1	9464	2	Y	-0-					1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

01	4464	X	3799	-0-	-665	B	-0-	125	1	3674	2	Y	-0-					-0-
02	3929	X	3929	-0-	-0-	B	-0-	109	1	3820	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4619	-0-	-0-	B	-0-	150	1	4469	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	4130	-0-	-40	B	-0-	118	1	4012	2	Y	-0-					-0-
05	5061	X	5061	-0-	-0-	B	-0-	116	1	4945	2	Y	-0-					-0-
*06	5556	X	5556	-0-	-0-	B	-0-	144	1	5412	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

01	7905	X	3535	-0-	-4370	B	-0-	117	1	3418	2	Y	-0-					-0-
02	1693	X	1693	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1646	2	Y	-0-					-0-
03	5698	X	5698	-0-	-0-	B	-0-	185	1	5513	2	Y	-0-					-0-
04	5875	X	5875	-0-	-0-	B	-0-	167	1	5708	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2666	-0-	-310	B	-0-	61	1	2605	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	1582	-0-	-1298	B	-0-	41	1	1541	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2409 N	2409	-0-	-0- B	-0-	80	1	2329	2	Y	-0-					-0-
02	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	37	1	1300	2	Y	-0-					-0-
03	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	48	1	1438	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	872	-0-	-28 B	-0-	25	1	847	2	Y	-0-					-0-
05	930 N	618	-0-	-312 B	-0-	14	1	604	2	Y	-0-					-0-
06	900 N	506	-0-	-394 B	-0-	13	1	493	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

01	2201 X	2041	-0-	-160 B	-0-	67	1	1974	2	Y	-0-					-0-
02	2619 X	2619	-0-	-0- B	-0-	73	1	2546	2	Y	-0-					-0-
03	2918 X	2918	-0-	-0- B	-0-	94	1	2824	2	Y	-0-					-0-
04	2190 X	1872	-0-	-318 B	-0-	53	1	1819	2	Y	-0-					-0-
05	5911 X	5911	-0-	-0- B	-0-	135	1	5776	2	Y	-0-					-0-
*06	4087 X	4087	-0-	-0- B	-0-	106	1	3981	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

01	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	30	1	891	2	Y	-0-					-0-
02	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	14	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	25	1	738	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	770	-0-	-130 B	-0-	22	1	748	2	Y	-0-					-0-
05	558 N	337	-0-	-221 B	-0-	8	1	329	2	Y	-0-					-0-
06	750 N	328	-0-	-422 B	-0-	9	1	319	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

01	10680 X	10680	-0-	-0- B	-0-	352	1	10328	2	Y	-0-					-0-
02	5431 X	5431	-0-	-0- B	-0-	151	1	5280	2	Y	-0-					-0-
03	11842 X	10033	-0-	-1809 B	-0-	325	1	9708	2	Y	-0-					-0-
04	10860 X	6216	-0-	-4644 B	-0-	177	1	6039	2	Y	-0-					-0-
05	10695 X	1480	-0-	-9215 B	-0-	34	1	1446	2	Y	-0-					-0-
06	10350 X	1924	-0-	-8426 B	-0-	50	1	1874	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

01	6308 X	6308	-0-	-0- B	-0-	208	1	6092	2	Y	7					44
						8	9									
02	3316 X	3316	-0-	-0- B	-0-	92	1	3224	2	Y	-0-					44
03	7695 X	7695	-0-	-0- B	-0-	249	1	7445	2	Y	1	1	8			44
						1	9									
04	7123 X	7123	-0-	-0- B	-0-	203	1	6920	2	Y	-0-					44
05	4929 X	4032	-0-	-897 B	-0-	92	1	3940	2	Y	-0-					44
06	4770 X	2835	-0-	-1935 B	-0-	73	1	2761	2	Y	1	1	8			44
						1	9									

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

01	10044 X	10044	-0-	-0- B	-0-	331	1	9713	2	Y	-0-					-0-
02	9404 X	9404	-0-	-0- B	-0-	261	1	9143	2	Y	-0-					-0-
03	10772 X	10772	-0-	-0- B	-0-	349	1	10423	2	Y	-0-					-0-
04	9520 X	9520	-0-	-0- B	-0-	271	1	9249	2	Y	-0-					-0-
05	10286 X	10286	-0-	-0- B	-0-	235	1	10051	2	Y	-0-					-0-
*06	11222 X	11222	-0-	-0- B	-0-	290	1	10931	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	904	-0-	-150 B	-0-	71	1	833	2	N	-0-					95
02	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	43	1	512	2	N	-0-					95
03	992	N	812	-0-	-180 B	-0-	38	1	774	2	N	-0-					95
04	870	N	812	-0-	-58 B	-0-	38	1	774	2	N	-0-					95
05	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	41	1	703	2	N	-0-					95
*06	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	62	1	933	2	N	-0-					95

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

01	1333	N	1175	-0-	-158 B	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
03	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1119	-0-	-21 B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
*06	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

01	3813	X	2712	-0-	-1101 B	-0-	209	1	2452	2	N	46	187	1			54
							51	9									
02	1940	X	1940	-0-	-0- B	-0-	152	1	1788	2	N	-0-					54
03	3193	X	2843	-0-	-350 B	-0-	128	1	2598	2	N	106					160
							117	9									
04	3132	X	3132	-0-	-0- B	-0-	145	1	2987	2	N	-0-					160
05	3456	X	3456	-0-	-0- B	-0-	190	1	3266	2	N	-0-					160
*06	3104	X	3104	-0-	-0- B	-0-	194	1	2910	2	N	-0-					160

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	95	-0-	-897	-0-	28	1	67	2	Y	-0-	55	1			6
02	756	N	40	-0-	-716	-0-	11	1	28	2	Y	1					7
							1	9									
03	930	N	46	-0-	-884	-0-	13	1	33	2	Y	-0-					7
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	13	1	31	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	2	Y	-0-					4
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	21	2	Y	1					5
							1	9									

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

01	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	1810	1	4334	2	Y	37	205	1			24
							41	9									
02	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	1816	1	4376	2	Y	45					69
							50	9									
03	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	1808	1	4734	2	Y	12					81
							13	9									
04	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	1808	1	4460	2	Y	122	112	1			91
							134	9									
05	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	1826	1	4539	2	Y	13					104
							14	9									
*06	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	1839	1	4285	2	Y	84					188
							92	9									

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	281	1	674	2	Y	17	76	1			9
							19	9									
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	317	1	764	2	Y	20					29
							22	9									
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	306	1	801	2	Y	6					35
							7	9									
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	306	1	755	2	Y	54	49	1			40
							59	9									
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	299	1	743	2	Y	5					45
							6	9									
*06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	284	1	662	2	Y	34					79
							37	9									

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	81	1	193	2	Y	7	27	1			3
							8	9									
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	56	1	135	2	Y	4					7
							4	9									
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	73	1	191	2	Y	1					8
							1	9									
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	73	1	180	2	Y	12	11	1			9
							13	9									
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	65	1	163	2	Y	2					11
							2	9									
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	68	1	159	2	Y	8					19
							9	9									

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	DLQ G-10	939	-0-	939	5883	138	1	801	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	785	-0-	785	6668	28	1	757	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	810	-0-	810	7478	810	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	944	-0-	944	8422	79	1	865	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8422					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8422					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

01	DLQ G-10	305	-0-	305	1723	45	1	260	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	350	-0-	350	2073	12	1	338	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2073					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	359	-0-	359	2432	30	1	329	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2432					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2432					N	NO RPT					-0-

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

01	DLQ G-10	130	-0-	130	1337	19	1	111	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	119	-0-	119	1456	4	1	115	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	125	-0-	125	1581	125	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	113	-0-	113	1694	9	1	104	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1694					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1694					N	NO RPT					-0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

01	DLQ G-10	641	-0-	641	3713	94	1	547	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	571	-0-	571	4284	20	1	551	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	436	-0-	436	4720	436	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	627	-0-	627	5347	52	1	575	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5347					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5347					N	NO RPT					-0-

BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229

01	DLQ G-10	422	-0-	422	2672	62	1	360	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	144	-0-	144	2816	5	1	139	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	277	-0-	277	3093	277	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	376	-0-	376	3469	31	1	345	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3469					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3469					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

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

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120

01	620	N	431	-0-	-189	-0-	37	1	394	2	N	-0-		-0-
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	35	1	354	2	N	-0-		-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	54	1	523	2	N	-0-		-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	44	1	443	2	N	-0-		-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	35	1	397	2	N	-0-		-0-
06	570	N	439	-0-	-131	-0-	38	1	401	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

01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	168	1	974	3	N	-0-		90
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	38	1	1036	3	N	-0-		90
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-		90
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	92	1	1009	3	N	-0-		90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		90
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		90

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

01	713	X	665	-0-	-48	-0-	98	1	567	3	N	-0-		-0-
02	812	X	579	-0-	-233	-0-	558	1	21	3	N	-0-		-0-
03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-		-0-
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	49	1	541	3	N	-0-		-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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

01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	60	1	345	3	N	-0-		-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	17	1	476	3	N	-0-		-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-		-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	66	1	719	3	N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0	X	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

01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	36	1	207	3	N	-0-		-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	N	-0-		-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-		-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	3	N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	72	1	418	3	N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	15	1	406	3	N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	51	1	560	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	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

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

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		288	-0-	288	288	12	1	276	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		312	-0-	312	600	15	1	297	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		298	-0-	298	898	14	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		284	-0-	284	1182	14	1	264	2	Y	5					5
							6	9									
06	DLQ G-10		301	-0-	301	1483	16	1	279	2	Y	5					10
							6	9									

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
01	2759	X	2139	-0-	-620	-0-	94	1	2045	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1881	-0-	1881	1881	77	1	1804	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1620	-0-	1620	3501	80	1	1540	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1458	-0-	1458	4959	70	1	1388	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1558	-0-	1558	6517	79	1	1473	2	Y	5					5
							6	9									
06	DLQ G-10		1565	-0-	1565	8082	85	1	1474	2	Y	5					10
							6	9									

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006

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

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774 X	1792	-0-	-2982	-0-	79	1	1713	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1529	-0-	1529	1529	63	1	1466	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4361	-0-	4361	5890	215	1	4146	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4612	-0-	4612	10502	221	1	4391	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4814	-0-	4814	15316	244	1	4566	2	Y	4					4
						4	9									
06	DLQ G-10	4556	-0-	4556	19872	247	1	4303	2	Y	5					9
						6	9									

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

ALTON SIMS WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER) 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11046 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	77	1	841	2	N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	64	1	670	2	N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	N	-0-					-0-
06	900	N	246	-0-	-654	-0-	20	1	226	2	N	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

01	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	163	1	1788	2	N	9	13	1			37
							10	9									
02	1792	X	1760	-0-	-32	-0-	147	1	1607	2	N	5					42
							6	9									
03	1984	X	1714	-0-	-270	-0-	144	1	1568	2	N	2					44
							2	9									
04	1920	X	1440	-0-	-480	-0-	124	1	1309	2	N	6	13	1	2	8	35
							7	9									
05	1953	X	1440	-0-	-513	-0-	123	1	1315	2	N	2	1	8			36
							2	9									
06	1890	X	1649	-0-	-241	-0-	136	1	1512	2	N	1	1	8			36
							1	9									

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

01	2883	X	2308	-0-	-575	-0-	190	1	2088	2	N	27	17	1			250
							30	9									
02	2604	X	2284	-0-	-320	-0-	186	1	2041	2	N	52					302
							57	9									
03	2573	X	1844	-0-	-729	-0-	152	1	1648	2	N	40	178	1			164
							44	9									
04	2400	X	2394	-0-	-6	-0-	207	1	2177	2	N	9	15	1			158
							10	9									
05	2542	X	1802	-0-	-740	-0-	154	1	1648	2	N	-0-					158
*06	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	223	1	2483	2	N	2					160
							2	9									

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

01	2263	X	2250	-0-	-13	-0-	187	1	2052	2	N	10	15	1			74
							11	9									
02	2044	X	2030	-0-	-14	-0-	169	1	1855	2	N	5					79
							6	9									
03	2263	X	2113	-0-	-150	-0-	178	1	1931	2	N	4					83
							4	9									
04	2190	X	2013	-0-	-177	-0-	174	1	1832	2	N	6	15	1			74
							7	9									
05	2263	X	2180	-0-	-83	-0-	186	1	1991	2	N	3					77
							3	9									
06	2190	X	2080	-0-	-110	-0-	171	1	1907	2	N	2					79
							2	9									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333 X	1297	-0-	-36	-0-	107	1	1182	2	N	7	8	1			84
						8	9									
02	1204 X	1185	-0-	-19	-0-	99	1	1083	2	N	3					87
						3	9									
03	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	221	1	2400	2	N	11					98
						12	9									
04	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	152	1	1605	2	N	6	10	1			94
						7	9									
05	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	146	1	1561	2	N	2					96
						2	9									
06	2550 X	1670	-0-	-880	-0-	137	1	1531	2	N	2					98
						2	9									

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

01	3534 X	3358	-0-	-176	-0-	277	1	3045	2	N	33	22	1			179
						36	9									
02	3192 X	2584	-0-	-608	-0-	214	1	2349	2	N	19					198
						21	9									
03	3379 X	2640	-0-	-739	-0-	217	1	2360	2	N	57	188	1			67
						63	9									
04	3270 X	2313	-0-	-957	-0-	200	1	2105	2	N	7	20	1			54
						8	9									
05	3379 X	2651	-0-	-728	-0-	226	1	2425	2	N	-0-					54
06	3240 X	3014	-0-	-226	-0-	248	1	2764	2	N	2					56
						2	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ARCO FEE WELL #: 4 C RRCID -> 173942 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

01	2666 X	2637	-0-	-29	-0-	219 1 12 9	2406 2	N	11			75
02	2436 X	2405	-0-	-31	-0-	201 1 8 9	2196 2	N	7			82
03	2697 X	2583	-0-	-114	-0-	218 1 2 9	2363 2	N	2			84
04	2610 X	1971	-0-	-639	-0-	170 1 6 9	1795 2	N	5	2 8		87
05	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	258 1	2767 2	N	-0-			87
06	2580 X	2476	-0-	-104	-0-	203 1 6 9	2267 2	N	5			92

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	187	1	2059	2	N	-0-					75
02	2072	X	1923	-0-	-149	-0-	161	1	1762	2	N	-0-					75
03	2294	X	1920	-0-	-374	-0-	160	1	1741	2	N	17					92
							19	9									
04	2220	X	1789	-0-	-431	-0-	153	1	1606	2	N	27	3	8			116
							30	9									
05	2232	X	1851	-0-	-381	-0-	158	1	1693	2	N	-0-					116
06	2160	X	2061	-0-	-99	-0-	169	1	1891	2	N	1					117
							1	9									

WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	858	-0-	-41	-0-	71	1	775	2	N	11	6	1			55
							12	9									
02	812	X	742	-0-	-70	-0-	62	1	679	2	N	1					56
							1	9									
03	899	X	737	-0-	-162	-0-	62	1	674	2	N	1					57
							1	9									
04	870	X	756	-0-	-114	-0-	65	1	689	2	N	2	5	1			54
							2	9									
05	868	X	793	-0-	-75	-0-	68	1	725	2	N	-0-					54
06	840	X	812	-0-	-28	-0-	67	1	743	2	N	2					56
							2	9									

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	1085	1	1730	2	N	12					144
							13	9									
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	875	1	1382	2	N	-0-					144
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	364	1	1393	2	N	-0-					144
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					144
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	1	1	8			144
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	15	114	1	1	8	44

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 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
01	2077	X	1690	-0-	-387	-0-	291	1	1399	2	N	-0-					68
02	1876	X	1566	-0-	-310	-0-	284	1	1282	2	N	-0-					68
03	2077	X	2021	-0-	-56	-0-	362	1	1659	2	N	-0-					68
04	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	311	1	1381	2	N	-0-					68
05	1736	X	1717	-0-	-19	-0-	311	1	1365	2	N	37					105
							41	9									
06	1950	X	1702	-0-	-248	-0-	333	1	1369	2	N	-0-					105

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 182378 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 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
01	1085	X	716	-0-	-369	-0-	123	1	593	2	N	-0-					5
02	980	X	663	-0-	-317	-0-	120	1	543	2	N	-0-					5
03	1085	X	853	-0-	-232	-0-	153	1	700	2	N	-0-					5
04	840	X	804	-0-	-36	-0-	148	1	656	2	N	-0-					5
05	862	X	862	-0-	-0-	-0-	160	1	702	2	N	-0-					5
*06	915	X	915	-0-	-0-	-0-	179	1	736	2	N	-0-					5

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	654	-0-	-617	-0-	108	1	522	2	N	22	11	1			139
							24	9									
02	1148	X	943	-0-	-205	-0-	170	1	770	2	N	3					142
							3	9									
03	930	X	896	-0-	-34	-0-	159	1	726	2	N	10					152
							11	9									
04	750	X	500	-0-	-250	-0-	85	1	380	2	N	32	12	1			172
							35	9									
05	1054	X	448	-0-	-606	-0-	82	1	362	2	N	4					176
							4	9									
06	1020	X	908	-0-	-112	-0-	177	1	728	2	N	3	11	1			168
							3	9									

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BRAGG TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176082 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10892 - 11722

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2013 - P&A 08/15/13

BRAGG TRUST WELL #: 2 RRCID -> 211284 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11097 - 11139

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2013 - P&A 08/27/13

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					15
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	3	N	-0-					15
*06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					15

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

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

SMACKOVER, NELTA, UNIT WELL #: 2 RRCID -> 042706 COMPL. DATE 08/30/1967 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9426 - 9448

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELTA (SMACKOVER) //CONT.// 64932 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
DAVIS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 051165 COMPL. DATE 09/01/1971 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9444 - 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
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05	837	N	213	-0-	-624	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

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

01	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2		N	-0-					-0-
02	392	N	359	-0-	-33	B	-0-	359	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	2		N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2		N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	B	-0-	397	2		N	-0-					-0-
*06	1256	N	1256	-0-	-0-	B	-0-	1256	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

01	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	2		N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	2		N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	2		N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2		N	-0-					-0-
*06	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	637 N	637	-0-	-0-	B -0-	637	2		N	-0-			-0-
02	588 N	550	-0-	-38	B -0-	550	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	613	-0-	-38	B -0-	613	2		N	-0-			-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	B -0-	591	2		N	-0-			-0-
05	620 N	602	-0-	-18	B -0-	602	2		N	-0-			-0-
06	600 N	574	-0-	-26	B -0-	574	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	280 N	280	-0-	-0-	B -0-	280	2		N	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	B -0-	290	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	332 N	332	-0-	-0-	B -0-	332	2		N	-0-			-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	B -0-	325	2		N	-0-			-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	B -0-	335	2		N	-0-			-0-
06	330 N	305	-0-	-25	B -0-	305	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

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

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	930 N	844	-0-	-86	-0-	844	2		N	-0-			-0-
02	812 N	725	-0-	-87	-0-	725	2		N	-0-			-0-
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-
06	870 N	784	-0-	-86	-0-	784	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

01	SWR 10	1197	-0-	1197	91771	1197	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	1009	-0-	1009	92780	1009	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	987	-0-	987	93767	987	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	772	-0-	772	94539	772	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	1143	-0-	1143	95682	1143	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	1118	-0-	1118	96800	1118	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	2	N	-0-			-0-
02	588 N	531	-0-	-57	-0-	531	2	N	-0-			-0-
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	-0-			-0-
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-			-0-
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-			-0-
*06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254509 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
02	1064 N	1019	-0-	-45	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
03	1178 N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
04	1110 N	1044	-0-	-66	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
05	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
06	1080 N	888	-0-	-192	-0-	888	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 243559 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	2046 N	2032	-0-	-14	-0-	2032	2		N	-0-			-0-
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-			-0-
03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-			-0-
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2		N	-0-			-0-
*06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			-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 #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	930	-0-	930	109899	930	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	720	-0-	720	110619	720	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	760	-0-	760	111379	760	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	722	-0-	722	112101	722	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	734	-0-	734	112835	734	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	704	-0-	704	113539	704	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

01	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
03	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		N	-0-			-0-
04	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		N	-0-			-0-
05	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2		N	-0-			-0-
*06	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

01	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
02	952 N	926	-0-	-26	-0-	926	2		N	-0-			-0-
03	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
04	1020 N	993	-0-	-27	-0-	993	2		N	-0-			-0-
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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. 945936

INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199717 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253916 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

01	527 N	471	-0-	-56	-0-	471	2	N	-0-			-0-
02	448 N	415	-0-	-33	-0-	415	2	N	-0-			-0-
03	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	2	N	-0-			-0-
04	450 N	427	-0-	-23	-0-	427	2	N	-0-			-0-
05	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2	N	-0-			-0-
*06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

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

01	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2		N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2		N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-					-0-
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2		N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-					-0-
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-					-0-
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		N	-0-					-0-
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-					-0-
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		N	-0-					-0-
*06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
SOUTH LAKE WELL #: 2 RRCID -> 222725 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

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-

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

01	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2		N	-0-					-0-
02	1036	N	1016	-0-	-20	-0-	1016	2		N	-0-					-0-
03	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	2		N	-0-					-0-
04	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	1052	2		N	-0-					-0-
05	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1074	2		N	-0-					-0-
06	1050	N	966	-0-	-84	-0-	966	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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. 945936

INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
02	924 N	921	-0-	-3	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	965	-0-	-58	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	990 N	814	-0-	-176	-0-	814	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
03	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
*06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682 N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	651 N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	600 N	422	-0-	-178	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	713 N	466	-0-	-247	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199718 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

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

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-

OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	660	1	1270	2	N	-0-					-0-
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	581	1	608	2	N	-0-					-0-
03	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	675	1	1608	2	N	-0-					-0-
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	645	1	1272	2	N	-0-					-0-
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	674	1	1477	2	N	-0-					-0-
*06	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	643	1	1279	2	N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 273796 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 5740

01	78337 X	39759	-0-	-38578	-0-	1482	1	38020	2	N	234	332	1			100
						257	9									
02	60564 X	33509	-0-	-27055	-0-	1063	1	32264	2	N	165					265
						182	9									
03	58280 X	34421	-0-	-23859	-0-	1180	1	32924	2	N	288	335	1			218
						317	9									
04	45930 X	30518	-0-	-15412	-0-	1075	1	29223	2	N	200	170	1			248
						220	9									
05	44082 X	29662	-0-	-14420	-0-	973	1	28451	2	N	216	169	1			295
						238	9									
06	38490 X	26782	-0-	-11708	-0-	1279	1	25332	2	N	155	166	1			284
						171	9									

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

01	0 W	5116	-0-	5116	10920	189	1	4858	2	N	63					239
						69	9									
02	0 W	4727	-0-	4727	15647	147	1	4474	2	N	96					335
						106	9									
03	20631 X	4984	-0-	-15647	-0-	169	1	4725	2	N	82	164	1			253
						90	9									
04	5700 X	4653	-0-	-1047	-0-	162	1	4407	2	N	76	162	1			167
						84	9									
05	5797 X	4457	-0-	-1340	-0-	146	1	4259	2	N	47					214
						52	9									
06	5070 X	4279	-0-	-791	-0-	202	1	3991	2	N	78					292
						86	9									

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	12341					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	12341					N	-0-					-0-
03	12341	X	-0-	-0-	-12341	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	59	X	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

07	0		2081	-0-	2081	11129	65	1	2016	2	N	-0-					11
*08	13553	X	2424	-0-	-11129	-0-	82	1	2342	2	N	-0-					11
09	27780	X	2035	-0-	-25745	-0-	64	1	1971	2	N	-0-					11
10	28706	X	1825	-0-	-26881	-0-	57	1	1768	2	N	-0-					11
11	27780	X	975	-0-	-26805	-0-	32	1	943	2	N	-0-					11
12	28706	X	162	-0-	-28544	-0-	6	1	156	2	N	-0-					11
01	28706	X	189	-0-	-28517	-0-	7	1	182	2	N	-0-					11
02	25928	X	450	-0-	-25478	-0-	14	1	436	2	N	-0-					11
03	28706	X	436	-0-	-28270	-0-	15	1	421	2	N	-0-					11
04	27780	X	963	-0-	-26817	-0-	34	1	929	2	N	-0-					11
05	28706	X	1483	-0-	-27223	-0-	49	1	1434	2	N	-0-					11
06	27780	X	1472	-0-	-26308	-0-	70	1	1388	2	N	13					24
							14	9									

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690

07	0		4393	-0-	4393	23548	138	1	4245	2	N	9					9
							10	9									
*08	27781	X	4233	-0-	-23548	-0-	143	1	4090	2	N	-0-					9
*09	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	118	1	3627	2	N	-0-					9
*10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	105	1	3255	2	N	-0-					9
*11	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	93	1	2749	2	N	-0-	8	1			1
12	1798	X	1581	-0-	-217	-0-	56	1	1525	2	N	-0-					1
01	1798	X	1560	-0-	-238	-0-	59	1	1501	2	N	-0-					1
02	1624	X	1214	-0-	-410	-0-	39	1	1175	2	N	-0-					1
03	1798	X	1294	-0-	-504	-0-	45	1	1249	2	N	-0-	1	1			-0-
04	1740	X	1002	-0-	-738	-0-	36	1	966	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	886	-0-	-912	-0-	29	1	857	2	N	-0-					-0-
06	1740	X	602	-0-	-1138	-0-	29	1	573	2	N	-0-					-0-

J-W OPERATING CO. 427960
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780

01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	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

01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
*06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627 X	3335	-0-	-292	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
02	3276 X	2607	-0-	-669	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
03	3596 X	3225	-0-	-371	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
04	3270 X	3003	-0-	-267	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	3146	-0-	-233	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	3165	-0-	-75	-0-	3165	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	1426 N	1008	-0-	-418	-0-	1008	3			N	-0-					50
02	1120 N	936	-0-	-184	-0-	936	3			N	-0-					50
03	1116 N	930	-0-	-186	-0-	930	3			N	-0-					50
04	990 N	873	-0-	-117	-0-	873	3			N	-0-					50
05	1023 N	736	-0-	-287	-0-	736	3			N	-0-					50
06	900 N	405	-0-	-495	-0-	405	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

01	1023 N	937	-0-	-86	-0-	28	1	909	2	N	-0-					-0-
02	896 N	819	-0-	-77	-0-	24	1	795	2	N	-0-					-0-
03	961 N	944	-0-	-17	-0-	27	1	917	2	N	-0-					-0-
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	27	1	876	2	N	-0-					-0-
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	28	1	898	2	N	-0-					-0-
06	900 N	892	-0-	-8	-0-	27	1	865	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

01	2914 X	1922	-0-	-992	-0-	59	1	1863	2	N	-0-					-0-
02	1708 X	1248	-0-	-460	-0-	39	1	1209	2	N	-0-					-0-
03	2015 X	1682	-0-	-333	-0-	52	1	1630	2	N	-0-					-0-
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	64	1	1895	2	N	-0-					-0-
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	68	1	1997	2	N	-0-					-0-
*06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	68	1	1967	2	N	-0-					-0-

OPHELIA SONS GU WELL #: 1 RRCID -> 274268 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 3983 - 5183

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 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
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

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

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	570 N	501	-0-	-69	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	589 N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	570 N	508	-0-	-62	-0-	508	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
01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
02	1176 N	1141	-0-	-35	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
04	1260 N	1223	-0-	-37	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	1162	-0-	-98	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: L 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
01	1984 N	1942	-0-	-42	-0-	1942	2			N	-0-			-0-
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-			-0-
03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-			-0-
04	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-			-0-
05	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-			-0-
*06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

01	1426 N	649	-0-	-777	-0-	13	1	636	2	N	-0-			-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	12	1	492	2	N	-0-			-0-
03	1302 N	837	-0-	-465	-0-	19	1	818	2	N	-0-			-0-
04	630 N	613	-0-	-17	-0-	14	1	599	2	N	-0-			-0-
05	558 N	198	-0-	-360	-0-	5	1	193	2	N	-0-			-0-
06	810 N	458	-0-	-352	-0-	11	1	447	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

01	1922 N	1745	-0-	-177	-0-	34	1	1711	2	N	-0-			-0-
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	39	1	1653	2	N	-0-			-0-
03	1922 N	1849	-0-	-73	-0-	43	1	1806	2	N	-0-			-0-
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	39	1	1674	2	N	-0-			-0-
05	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	44	1	1747	2	N	-0-			-0-
06	1800 N	1735	-0-	-65	-0-	42	1	1693	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

01	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	78	1	2202	2	N	-0-			-0-
02	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	73	1	2061	2	N	-0-			-0-
03	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	80	1	2229	2	N	-0-			-0-
04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	78	1	2169	2	N	-0-			-0-
05	2356 N	1962	-0-	-394	-0-	69	1	1893	2	N	-0-			-0-
06	2220 N	1774	-0-	-446	-0-	62	1	1712	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

01	930 N	686	-0-	-244	-0-	686	2			N	-0-			11
02	672 N	510	-0-	-162	-0-	510	2			N	-0-			11
03	620 N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-			11
04	660 N	587	-0-	-73	-0-	587	2			N	-0-			11
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			11
06	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-			11

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	45	1	693	2	N	-0-					-0-
02	756	N	633	-0-	-123	-0-	40	1	593	2	N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	52	1	754	2	N	-0-					-0-
04	720	N	659	-0-	-61	-0-	42	1	617	2	N	-0-					-0-
05	713	N	662	-0-	-51	-0-	43	1	619	2	N	-0-					-0-
06	780	N	510	-0-	-270	-0-	32	1	478	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1773	-0-	-117	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
*06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	644	N	603	-0-	-41	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	720	N	537	-0-	-183	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

01	1643	N	1345	-0-	-298	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1109	-0-	-179	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
*06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

01	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
02	504 N	446	-0-	-58	-0-	446	2		N	-0-			-0-
03	558 N	493	-0-	-65	-0-	493	2		N	-0-			-0-
04	510 N	472	-0-	-38	-0-	472	2		N	-0-			-0-
05	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	2		N	-0-			-0-
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) //CONT.// 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 196532 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3156 - 3180

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

O. L. HILL (WOODBINE) 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3454

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-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

BAXTER, RUBY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 197811 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3498 - 3505

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

01	3395	3395	-0-	-0-	1378	3395	3		N	-0-			-0-
02	5198	3820	-0-	-1378	-0-	3820	3		N	-0-			-0-
03	5198	3614	-0-	-1584	-0-	3614	3		N	-0-			-0-
04	5198	3604	-0-	-1594	-0-	3604	3		N	-0-			-0-
05	3007	2539	-0-	-468	-0-	2539	3		N	-0-			-0-
*06	3861	3861	-0-	-0-	-0-	3861	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014 - P/A 12/30/14

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 154880 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
FOWLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164050 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9672 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	75 23	1 9	1683	2	Y	21	22	1			17
*02	DLQ G-10		1639	-0-	1639	1639	70 61	1 9	1508	2	Y	55	49	1			23
*03	DLQ G-10		1552	-0-	1552	3191	69 7	1 9	1476	2	Y	6	20	1			9
*04	900	N	1569	-0-	669	3860	70 19	1 9	1480	2	Y	17	20	1			6
05	3100	N	1568	-0-	-1532	2328	64 23	1 9	1481	2	Y	21	12	1			15
*06	3000	N	1710	-0-	-1290	1038	71 31	1 9	1608	2	Y	28	32	1			11

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

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

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

OLETHA (PETTIT) 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 176749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3129	-0-	-839	-0-	3 89	1 9	3037	2	N	81	153	1	2	8	17
02	3584	X	3312	-0-	-272	-0-	3311	2	1	9	N	1	1	8			17
03	3813	X	2344	-0-	-1469	-0-	4 1	1 9	2339	2	N	1	1	8			17
04	3510	X	1884	-0-	-1626	-0-	21 1	1 9	1862	2	N	1					18
05	3906	X	2090	-0-	-1816	-0-	19 1	1 9	2070	2	N	1	1	8			18
*06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	3648	2	N	2	2	8			18

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

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

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432

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

SND OPERATING, L.L.C. 797127
ROBERTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 256961 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7406 - 7823

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2	Y	-0-			19
02	3276	X	3106	-0-	-170	-0-	3106	2	Y	-0-			19
03	3627	X	3476	-0-	-151	-0-	3476	2	Y	-0-			19
04	3510	X	3316	-0-	-194	-0-	3316	2	Y	-0-			19
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2	Y	-0-			19
06	3360	X	3264	-0-	-96	-0-	3264	2	Y	-0-			19

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			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

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-

OLETHA (RODESSA) //CONT.// 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 155013 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6969 - 6902

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

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145412 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 7594 - 7956

01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	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-

BAKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-			-0-
*05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. //CONT.// 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160189 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7660 - 7764

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

*01	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	1182	1	4528	2	N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		5099	-0-	5099	5099	1084	1	4015	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		5589	-0-	5589	10688	1350	1	4239	2	N	-0-					-0-
*04	16177	X	5489	-0-	-10688	-0-	1311	1	4178	2	N	-0-					-0-
05	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	1322	1	3971	2	N	-0-					-0-
*06	5520	X	5503	-0-	-17	-0-	1300	1	4203	2	N	-0-					-0-

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

*01	5456	X	1661	-0-	-3795	-0-	71	1	1590	2	N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1524	-0-	1524	1524	67	1	1457	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1372	-0-	1372	2896	62	1	1310	2	N	-0-					-0-
*04	3932	X	1036	-0-	-2896	-0-	47	1	989	2	N	-0-					-0-
05	848	X	848	-0-	-0-	-0-	35	1	813	2	N	-0-					-0-
*06	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	602	1	13595	2	N	-0-					-0-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

*01	3689	X	3162	-0-	-527	-0-	165	1	2997	2	N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		2662	-0-	2662	2662	144	1	2518	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2922	-0-	2922	5584	161	1	2761	2	N	-0-					-0-
*04	8478	X	2894	-0-	-5584	-0-	159	1	2735	2	N	-0-					-0-
05	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	146	1	2673	2	N	-0-					-0-
*06	3060	X	2998	-0-	-62	-0-	156	1	2842	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

*01	18631	X	15166	-0-	-3465	-0-	645	1	14468	2	Y	48	53	1			10
							53	9									
*02	DLQ G-10		13410	-0-	13410	13410	591	1	12780	2	Y	35	28	1			17
							39	9									
*03	DLQ G-10		14894	-0-	14894	28304	668	1	14194	2	Y	29	35	1			11
							32	9									
*04	42685	X	14381	-0-	-28304	-0-	648	1	13729	2	Y	4	8	1			7
							4	9									
05	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	567	1	13206	2	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
*06	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	627	1	14158	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16213 X	13583	-0-	-2630	-0-	579	1	12991	2	N	12	15	1			3
						13	9									
*02	DLQ G-10	11801	-0-	11801	11801	521	1	11271	2	N	8	6	1			5
						9	9									
*03	DLQ G-10	12756	-0-	12756	24557	572	1	12159	2	N	23	20	1			8
						25	9									
*04	36811 X	12254	-0-	-24557	-0-	552	1	11684	2	N	16	11	1			13
						18	9									
05	11834 X	11834	-0-	-0-	-0-	487	1	11329	2	N	16	21	1			8
						18	9									
*06	13140 X	12571	-0-	-569	-0-	532	1	12033	2	N	5	5	1			8
						6	9									

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271827 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7403 - 7916

*01	2821 X	2294	-0-	-527	-0-	934	1	1360	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	2017	-0-	2017	2017	842	1	1175	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	2137	-0-	2137	4154	930	1	1207	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	1707	-0-	1707	5861	884	1	823	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1731	-0-	1731	7592	870	1	861	2	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	1834	-0-	1834	9426	887	1	947	2	Y	-0-					-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

*01	5487 X	2887	-0-	-2600	-0-	123	1	2764	2	N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	2337	-0-	2337	2337	103	1	2234	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	2398	-0-	2398	4735	108	1	2290	2	N	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	2178	-0-	2178	6913	98	1	2080	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1948	-0-	1948	8861	80	1	1868	2	N	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	1986	-0-	1986	10847	84	1	1902	2	N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

01	5456 X	2137	-0-	-3319	-0-	3	1	2102	2	N	29	29	8			35
						32	9									
02	4928 X	1781	-0-	-3147	-0-	1769	2	12	9	N	11	11	8			35
03	5456 X	1691	-0-	-3765	-0-	3	1	1676	2	N	11	11	8			35
						12	9									
04	4350 X	1508	-0-	-2842	-0-	17	1	1491	2	N	-0-					35
05	3441 X	1463	-0-	-1978	-0-	13	1	1437	2	N	12	12	8			35
						13	9									
*06	2070 X	749	-0-	-1321	-0-	2	1	745	2	N	2					37
						2	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

01	2604 X	642	-0-	-1962	-0-	25	1	595	2	N	20	20	8			29
						22	9									
02	2352 X	457	-0-	-1895	-0-	3	1	445	2	N	8	8	8			29
						9	9									
03	2294 X	177	-0-	-2117	-0-	14	1	154	2	N	8	8	8			29
						9	9									
04	1380 X	447	-0-	-933	-0-	97	1	350	2	N	-0-					29
05	2325 X	1608	-0-	-717	-0-	218	1	1381	2	N	8	8	8			29
						9	9									
*06	966 X	966	-0-	-0-	-0-	60	1	894	2	N	11					40
						12	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	6975	X	3975	-0-	-3000	-0-	35	1	3927	2	N	12	12	8			17
							13	9									
02	6356	X	4656	-0-	-1700	-0-	5	1	4644	2	N	6	6	8			17
							7	9									
03	6262	X	4597	-0-	-1665	-0-	48	1	4541	2	N	7	7	8			17
							8	9									
04	4740	X	4238	-0-	-502	-0-	247	1	3987	2	N	4					21
							4	9									
05	7037	X	4950	-0-	-2087	-0-	283	1	4658	2	N	8	8	8			21
							9	9									
*06	4980	X	4259	-0-	-721	-0-	78	1	4172	2	N	8					29
							9	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1	1	1174	2	N	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	585	-0-	-500	-0-	1	1	584	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	637	-0-	-503	-0-	7	1	630	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	711	-0-	-591	-0-	6	1	705	2	N	-0-					-0-
06	570	N	441	-0-	-129	-0-	1	1	440	2	N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2346	-0-	-1560	-0-	27	1	2307	2	N	11	11	8			18
							12	9									
02	3528	X	2438	-0-	-1090	-0-	3	1	2429	2	N	5	5	8			18
							6	9									
03	3906	X	2186	-0-	-1720	-0-	34	1	2146	2	N	5	5	8			18
							6	9									
04	3030	X	1563	-0-	-1467	-0-	213	1	1350	2	N	-0-					18
05	4154	X	2851	-0-	-1303	-0-	235	1	2610	2	N	5	5	8			18
							6	9									
*06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	66	1	2877	2	N	6					24
							7	9									

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	10017	-0-	-5545	-0-	17	1	9985	2	N	14	14	8			21
							15	9									
02	14056	X	12197	-0-	-1859	-0-	2	1	12189	2	N	5	5	8			21
							6	9									
03	15190	X	14634	-0-	-556	-0-	26	1	14600	2	N	7	7	8			21
							8	9									
04	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	160	1	14134	2	N	5					26
							6	9									
05	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	139	1	14918	2	N	6	6	8			26
							7	9									
*06	14160	X	13826	-0-	-334	-0-	37	1	13779	2	N	9					35
							10	9									

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
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-

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

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-

YARBROUGH TRUST WELL #: 1 RRCID -> 148939 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840

01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1	1	1058	2	N	-0-					1
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					1
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	3	1	1478	2	N	-0-					1
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	12	1	1075	2	N	-0-					1
05	1426 N	1135	-0-	-291	-0-	10	1	1125	2	N	-0-					1
*06	1440 N	906	-0-	-534	-0-	3	1	903	2	N	-0-					1

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-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

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	8587 X	6725	-0-	-1862	-0-	9	1	6697	2	N	17	17	8			23
						19	9									
02	7756 X	6810	-0-	-946	-0-	1	1	6801	2	N	7	7	8			23
						8	9									
03	8246 X	6890	-0-	-1356	-0-	12	1	6870	2	N	7	7	8			23
						8	9									
04	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	90	1	7938	2	N	8					31
						9	9									
05	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	88	1	9402	2	N	11	11	8			31
						12	9									
*06	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	23	1	8843	2	N	15					46
						17	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
01	6262	X	3199	-0-	-3063	-0-	43	1	3111	2	N	41	41	8			54
							45	9									
02	5656	X	3416	-0-	-2240	-0-	4	1	3394	2	N	16	16	8			54
							18	9									
03	5704	X	3182	-0-	-2522	-0-	59	1	3104	2	N	17	17	8			54
							19	9									
04	4200	X	3052	-0-	-1148	-0-	319	1	2733	2	N	-0-					54
05	6107	X	4371	-0-	-1736	-0-	289	1	4061	2	N	19	19	8			54
							21	9									
*06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	79	1	3745	2	N	20					74
							22	9									

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					1
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					1
03	620	N	471	-0-	-149	-0-	1	1	470	2	N	-0-					1
04	540	N	439	-0-	-101	-0-	5	1	434	2	N	-0-					1
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	4	1	509	2	N	-0-					1
*06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	1	1	515	2	N	-0-					1

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

01	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	2	1	1411	2	N	-0-					2
02	1596	N	1573	-0-	-23	-0-	1573	2			N	-0-					2
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	3	1	1741	2	N	-0-					2
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	19	1	1661	2	N	-0-					2
05	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	17	1	1819	2	N	-0-					2
*06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	5	1	1679	2	N	-0-					2

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

01	4092	X	4024	-0-	-68	-0-	230	1	3794	2	N	-0-					43
02	3696	X	3581	-0-	-115	-0-	205	1	3376	2	N	-0-					43
03	4092	X	4033	-0-	-59	-0-	262	1	3771	2	N	-0-					43
04	3900	X	3721	-0-	-179	-0-	233	1	3488	2	N	-0-					43
05	4030	X	3817	-0-	-213	-0-	265	1	3552	2	N	-0-					43
*06	3900	X	3650	-0-	-250	-0-	254	1	3396	2	N	-0-					43

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

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	1					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SIMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

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

YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

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

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
01	5735 X	4450	-0-	-1285	-0-	28	1	4399	2	N	21	21	8			37
						23	9									
02	4732 X	3408	-0-	-1324	-0-	4	1	3395	2	N	8	8	8			37
						9	9									
03	5239 X	4322	-0-	-917	-0-	42	1	4270	2	N	9	9	8			37
						10	9									
04	4410 X	4385	-0-	-25	-0-	227	1	4158	2	N	-0-					37
05	5611 X	3519	-0-	-2092	-0-	299	1	3210	2	N	9	9	8			37
						10	9									
*06	4320 X	2857	-0-	-1463	-0-	89	1	2759	2	N	8					45
						9	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

01	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1	1	1141	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1062	-0-	-30	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	993	-0-	-154	-0-	2	1	991	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	789	-0-	-321	-0-	9	1	780	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	793	-0-	-447	-0-	7	1	786	2	N	-0-					-0-
06	960	N	759	-0-	-201	-0-	2	1	757	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

01	8029	X	6318	-0-	-1711	-0-	41	1	6231	2	N	42	42	8			63
							46	9									
02	7252	X	6284	-0-	-968	-0-	5	1	6260	2	N	17	17	8			63
							19	9									
03	8029	X	6034	-0-	-1995	-0-	55	1	5959	2	N	18	18	8			63
							20	9									
04	6750	X	5439	-0-	-1311	-0-	318	1	5121	2	N	-0-					63
05	8804	X	6319	-0-	-2485	-0-	286	1	6010	2	N	21	21	8			63
							23	9									
*06	6720	X	6190	-0-	-530	-0-	79	1	6089	2	N	20					83
							22	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	5	5	8			96
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	1	1	8			96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

01	5332	X	3833	-0-	-1499	-0-	29	1	3769	2	N	32	32	8			41
							35	9									
02	4816	X	3700	-0-	-1116	-0-	3	1	3684	2	N	12	12	8			41
							13	9									
03	5332	X	4127	-0-	-1205	-0-	44	1	4069	2	N	13	13	8			41
							14	9									
04	4470	X	1763	-0-	-2707	-0-	181	1	1582	2	N	-0-					41
05	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	101	1	10889	2	N	57	11	8			87
							63	9									
*06	14213	X	14213	-0-	-0-	-0-	37	1	13977	2	N	181	152	8			116
							199	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

01	1705	N	1174	-0-	-531	-0-	1	1	1173	2	N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	3	1	1664	2	N	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	17	1	1552	2	N	-0-					-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	15	1	1688	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1550	-0-	-70	-0-	4	1	1546	2	N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	8			19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			19
*06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	43	1	580	2	N	7					26
							8	9									

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

01	6138	X	4771	-0-	-1367	-0-	37	1	4689	2	N	41	41	8			62
							45	9									
02	5544	X	3813	-0-	-1731	-0-	5	1	3790	2	N	16	16	8			62
							18	9									
03	5952	X	3370	-0-	-2582	-0-	48	1	3303	2	N	17	17	8			62
							19	9									
04	4590	X	3130	-0-	-1460	-0-	243	1	2887	2	N	-0-					62
05	6448	X	3678	-0-	-2770	-0-	279	1	3379	2	N	18	18	8			62
							20	9									
*06	4620	X	3103	-0-	-1517	-0-	79	1	3004	2	N	18					80
							20	9									

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

01	775	N	714	-0-	-61	-0-	1	1	713	2	N	-0-					3
02	812	N	647	-0-	-165	-0-	647	2			N	-0-					3
03	713	N	603	-0-	-110	-0-	1	1	602	2	N	-0-					3
04	690	N	436	-0-	-254	-0-	5	1	431	2	N	-0-					3
05	775	N	572	-0-	-203	-0-	6	1	566	2	N	-0-					3
*06	570	N	349	-0-	-221	-0-	1	1	348	2	N	-0-					3

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

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-

YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

01	5456	X	3230	-0-	-2226	-0-	43	1	3122	2	N	59	59	8			84
							65	9									
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	6	1	3347	2	N	25	25	8			84
							28	9									
03	5394	X	3676	-0-	-1718	-0-	56	1	3594	2	N	24	24	8			84
							26	9									
04	3960	X	2485	-0-	-1475	-0-	356	1	2129	2	N	-0-					84
05	6045	X	3632	-0-	-2413	-0-	331	1	3275	2	N	24	24	8			84
							26	9									
*06	3600	X	2617	-0-	-983	-0-	91	1	2506	2	N	18					102
							20	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

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

KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

01	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	2423	1	859	2	N	-0-					135
02	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2241	1	643	2	N	-0-					135
03	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	2660	1	1012	2	N	-0-					135
04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	2498	1	790	2	N	-0-					135
05	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	2360	1	753	2	N	-0-					135
*06	2550 X	2488	-0-	-62	-0-	2263	1	225	2	N	-0-					135

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

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-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

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-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

01	1240 N	265	-0-	-975	-0-	264	2	1	9	N	1	1	8			28
02	364 N	34	-0-	-330	-0-	34	2			N	-0-					28
03	1054 N	407	-0-	-647	-0-	1	1	406	2	N	-0-					28
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	5	1	484	2	N	-0-					28
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	4	1	368	2	N	-0-					28
*06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	2	1	565	2	N	-0-					28

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

01	4309 X	3551	-0-	-758	-0-	2122	1	1429	2	N	-0-					144
02	3724 X	3205	-0-	-519	-0-	1785	1	1420	2	N	-0-					144
03	4154 X	3170	-0-	-984	-0-	1851	1	1319	2	N	-0-					144
04	4020 X	2685	-0-	-1335	-0-	1873	1	812	2	N	-0-					144
05	4154 X	3217	-0-	-937	-0-	2148	1	1069	2	N	-0-					144
*06	3450 X	3375	-0-	-75	-0-	2106	1	1269	2	N	-0-					144

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SND OPERATING, L.L.C. 797127
ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	142	1	1188	2	N	-0-	21	7			8
*02	1260 N	1258	-0-	-2	-0-	198	1	1060	2	N	-0-					8
*03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	194	1	1114	2	N	-0-					8
*04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					8
05	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	1364	2	1	9	N	1					9
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					9

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

01	1209 X	721	-0-	-488	-0-	721	2			N	-0-					72
02	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					72
03	744 X	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					72
04	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					72
05	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					72
*06	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	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

01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	346	2	3	9	N	3					127
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	389	2	3	9	N	3					130
*03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	147	2	4	9	N	4					134
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 156524 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 6734 - 6741

01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	647	2	8	9	N	7					65
02	560 N	547	-0-	-13	-0-	539	2	8	9	N	7					72
*03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	587	2	9	9	N	8					80
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
01	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2269	2	21	9	Y	19	1	8			250
02	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2310	2	7	9	Y	6	109	1			147
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2070	2	28	9	Y	25	2	8			170
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2192	2	25	9	Y	23					193
05	3100	N	3764	-0-	664	664	3731	2	33	9	Y	30					223
*06	3000	N	3724	-0-	724	1388	3689	2	35	9	Y	32					255

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2063	2	20	9	Y	18					166
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-	72	1			94
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					94
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					94
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					94
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					94

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

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

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

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

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					6
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					6
03	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	1015	2			Y	-0-					6
04	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	1151	2			Y	-0-					6
05	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			Y	-0-					6
*06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					6

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					1
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	147	2			Y	-0-					1
03	279	N	88	-0-	-191	-0-	88	2			Y	-0-					1
04	210	N	31	-0-	-179	-0-	31	2			Y	-0-					1
05	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			Y	-0-					1
*06	3000	N	3865	-0-	865	865	3865	2			Y	-0-					1

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
01	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1261	2			Y	-0-			6
02	1400	N	894	-0-	-506	-0-	894	2			Y	-0-			6
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-			6
04	1230	N	919	-0-	-311	-0-	919	2			Y	-0-			6
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-			6
06	1410	N	906	-0-	-504	-0-	906	2			Y	-0-			6

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-			10
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-			10
03	868	N	657	-0-	-211	-0-	657	2			Y	-0-			10
04	840	N	652	-0-	-188	-0-	652	2			Y	-0-			10
05	868	N	611	-0-	-257	-0-	611	2			Y	-0-			10
06	630	N	341	-0-	-289	-0-	341	2			Y	-0-			10

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	42	1	870	2	N	-0-			-0-
02	840	N	724	-0-	-116	-0-	31	1	693	2	N	-0-			-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	44	1	927	2	N	-0-			-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	40	1	846	2	N	-0-			-0-
05	806	N	580	-0-	-226	-0-	25	1	555	2	N	-0-			-0-
06	900	N	808	-0-	-92	-0-	36	1	772	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

01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-			-0-
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

01	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
03	1116	N	410	-0-	-706	-0-	410	2			N	-0-			-0-
04	1020	N	367	-0-	-653	-0-	367	2			N	-0-			-0-
05	1116	N	380	-0-	-736	-0-	380	2			N	-0-			-0-
06	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	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

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
APPROACH OPERATING LLC 028625
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 4 RRCID -> 275493 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6560 - 6565

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

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
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

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

01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	640	2	8	9	N	7				159
02	532	N	337	-0-	-195	-0-	337	2			N	-0-				159
*03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	N	2	146	1		15
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	513	2	3	9	N	3				18
*05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	588	2	2	9	N	2				20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6746 - 6754

01	930	#	650	-0-	-280	-0-	650	2			N	-0-				155
02	1512	#	996	-0-	-516	-0-	996	2			N	-0-				155
03	1612	#	1246	-0-	-366	-0-	1246	2			N	-0-				155
*04	2132	R	2132	-0-	-0-	-0-	2125	2	7	9	N	6				161
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				161
*06	1080	#	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT				161

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

01	930	#	435	-0-	-495	-0-	426	2	9	9	N	8				243
02	840	#	675	-0-	-165	-0-	672	2	3	9	N	3				246
03	899	#	674	-0-	-225	-0-	661	2	13	9	N	12				258
04	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT				258
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				258
*06	720	#	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT				258

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	232	2	6	9	N	5				176
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	N	2				178
*03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	575	2	7	9	N	6	175	1		9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1917	2	28	9	N	25					214
02	1400	N	1314	-0-	-86	-0-	1297	2	17	9	N	15	172	1			57
*03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1213	2	24	9	N	22					79
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

01	744	N	657	-0-	-87	-0-	41	1	616	2	N	-0-					84
02	672	N	363	-0-	-309	-0-	36	1	327	2	N	-0-					84
03	682	N	313	-0-	-369	-0-	39	1	274	2	N	-0-					84
04	630	N	222	-0-	-408	-0-	36	1	186	2	N	-0-					84
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	413	2	N	-0-					84
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	34	1	381	2	N	-0-					84

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

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

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

01	3193	X	1573	-0-	-1620	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
*06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	600	N	242	-0-	-358	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

01	2170	X	2065	-0-	-105	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
03	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
05	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
*06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1140	-0-	-92	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1034	-0-	-286	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

01	3937	X	2646	-0-	-1291	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2233	-0-	-1043	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2506	-0-	-1121	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	3			N	-0-					-0-
*06	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	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

01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1328	-0-	-172	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	998	-0-	-502	-0-	998	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

01	3100	N	4704	-0-	1604	1604	4704	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4648	-0-	1848	3452	4648	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5126	-0-	2026	5478	5126	3			N	-0-					-0-
04	7996	X	2518	-0-	-5478	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
*06	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	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

01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
*06	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

01	12861	X	8258	-0-	-4603	-0-	8258	3			N	-0-					-0-
02	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			N	-0-					-0-
03	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	3			N	-0-					-0-
04	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	3			N	-0-					-0-
05	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7862	3			N	-0-					-0-
*06	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
02	2492 X	1044	-0-	-1448	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
03	2759 X	1086	-0-	-1673	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	1260 X	1245	-0-	-15	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
05	1178 X	957	-0-	-221	-0-	957	3			N	-0-					-0-
06	1140 X	682	-0-	-458	-0-	682	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

01	2542 N	2335	-0-	-207	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
02	2240 N	1992	-0-	-248	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	3717	-0-	617	617	3717	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	3680	-0-	680	1297	3680	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	4031	-0-	931	2228	4031	3			N	-0-					-0-
*06	4742 X	2514	-0-	-2228	-0-	2514	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 162759 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 11488

01	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
02	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03	1054 X	1011	-0-	-43	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	1020 X	807	-0-	-213	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*06	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	101	-0-	-860	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	840	N	282	-0-	-558	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	403	N	52	-0-	-351	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

01	5363	X	4332	-0-	-1031	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	2625	-0-	-1183	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	2624	-0-	-1716	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	2289	-0-	-1911	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	788	-0-	-3552	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3635	-0-	-565	-0-	3635	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

01	1674	X	623	-0-	-1051	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	380	-0-	-1132	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	358	-0-	-1037	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	600	N	162	-0-	-438	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	434	N	107	-0-	-327	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

01	2790	X	2525	-0-	-265	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	1698	-0-	-822	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2061	-0-	-915	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2049	-0-	-831	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2009	-0-	-967	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
*06	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

01	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
02	1120	X	905	-0-	-215	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	782	-0-	-718	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	595	-0-	-955	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	1313	-0-	-187	-0-	1313	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

01	1736	N	144	-0-	-1592	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	868	N	46	-0-	-822	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
WCP OPERATING COMPANY, LLC 902623
EDWARDS, F. F., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015631 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9546 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

01	2897 X	1650	-0-	-1247	-0-	79	1	1551	2	N	18					50
						20	9									
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	63	1	1192	2	N	15					65
						17	9									
03	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	110	1	2115	2	N	13					78
						14	9									
*04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	97	1	1896	2	N	-0-					78
*05	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	128	1	2522	2	N	12					90
						13	9									
*06	3000 N	3026	-0-	26	26	37	1	2965	2	N	22					112
						24	9									

XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	270 N	125	-0-	-145	-0-	125	3			N	-0-					-0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

01	496 N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	392 N	323	-0-	-69	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	390 N	174	-0-	-216	-0-	174	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

01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9306 - 9344

01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	504 N	427	-0-	-77	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	527 N	372	-0-	-155	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	450 N	399	-0-	-51	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	196 N	91	-0-	-105	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 140413 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178

01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

01	1922 N	1909	-0-	-13	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
03	1922 N	1787	-0-	-135	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
05	1798 N	1761	-0-	-37	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
06	1740 N	1676	-0-	-64	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105

01	1922 N	1771	-0-	-151	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
02	1708 N	1575	-0-	-133	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
03	1829 N	1777	-0-	-52	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
04	1710 N	1646	-0-	-64	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
05	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
*06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	367	-0-	-222	-0-	347	2	20	9	N	18					167
02	476	N	343	-0-	-133	-0-	331	2	12	9	N	11					178
03	465	N	309	-0-	-156	-0-	299	2	10	9	N	9					187
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	291	2	8	9	N	7					194
05	372	N	226	-0-	-146	-0-	217	2	9	9	N	8					202
06	300	N	210	-0-	-90	-0-	202	2	8	9	N	7					209

TDX ENERGY, LLC 840440
WYNNE, T. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038757 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	451	-0-	-76	-0-	438	2	13	9	N	12					198
02	420	N	368	-0-	-52	-0-	359	2	9	9	N	8					206
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	476	2	14	9	N	13	176	1			43
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	416	2	18	9	N	16					59
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	493	2	12	9	N	11					70
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	636	2	10	9	N	9					79

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	661	-0-	-114	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	672	N	627	-0-	-45	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	750	N	254	-0-	-496	-0-	254	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
01	992	N	317	-0-	-675	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
06	750	N	601	-0-	-149	-0-	601	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
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	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
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	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
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	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
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-

OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1) WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	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

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-

OGU (HATTON, E. S. A-1) WELL #: 14 RRCID -> 015580 COMPL. DATE 11/30/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8696 - 8818

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	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-

OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809

01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	227	3	8	9	Y	7					31
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	172	3	9	9	Y	8					39
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	235	3	11	9	Y	10					49
04	240 N	194	-0-	-46	-0-	186	3	8	9	Y	7	41	1			15
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	291	3	3	9	Y	3					18
*06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	287	3	22	9	Y	20					38

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	3			Y	-0-					16
02	280 N	83	-0-	-197	-0-	81	3	2	9	Y	2					18
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					18
04	240 N	13	-0-	-227	-0-	4	3	9	9	Y	8	21	1			5
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					5

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					2
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					2
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					2
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	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

01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	450	N	162	-0-	-288	-0-	162	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

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-

LACO OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 015590 COMPL. DATE 06/14/1949 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

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-

OGU (LEWIS, E. -1) WELL #: 19 RRCID -> 015592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736

01	403	N	71	-0-	-332	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -1) WELL #: 20 RRCID -> 015593 COMPL. DATE 04/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	240	N	101	-0-	-139	-0-	101	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 C RRCID -> 015594 COMPL. DATE 09/15/1940 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
*06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	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

01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, R. R. -1) WELL #: 23 RRCID -> 015596 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8437 - 8537

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-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

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-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 C RRCID -> 015599 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 C RRCID -> 015600 COMPL. DATE 02/24/1941 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 015602 COMPL. DATE 05/30/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8872 - 8987

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

OGU (PEACOCK, C. A. -1) WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167

01	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3		N	-0-			-0-
02	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		N	-0-			-0-
03	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3		N	-0-			-0-
04	2070 X	1532	-0-	-538	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
05	2294 X	1315	-0-	-979	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
06	2220 X	1059	-0-	-1161	-0-	1059	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. B-3) WELL #: 30 RRCID -> 015606 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8711 - 8731

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	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-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 11/25/1947 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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-

OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
06	210 N	20	-0-	-190	-0-	20	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

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

OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966

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-

OGU (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696

01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

01	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	140 N	73	-0-	-67	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LACO OIL CO. WELL #: D 2 RRCID -> 030818 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8701 - 8820

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868 N	655	-0-	-213	-0-	506	3	149	9	Y	135					210
02	784 N	730	-0-	-54	-0-	548	3	182	9	Y	165	183	1			192
03	837 N	834	-0-	-3	-0-	542	3	292	9	Y	265	359	1			98
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	580	3	361	9	Y	328	363	1			63
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	628	3	216	9	Y	196	181	1			78
06	810 N	311	-0-	-499	-0-	235	3	76	9	Y	69					147

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

01	SWR 10	2153	-0-	2153	54875	2153	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	1733	-0-	1733	56608	1733	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	1892	-0-	1892	58500	1892	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10	1884	-0-	1884	60384	1884	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10	1806	-0-	1806	62190	1806	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10	1675	-0-	1675	63865	1675	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	127	3	2	9	Y	2					6
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	81	3	2	9	Y	2					8
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	186	3	3	9	Y	3					11
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	191	3	3	9	Y	3	10	1			4
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	234	3	1	9	Y	1					5
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	71	3	4	9	Y	4					9

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	476 N	107	-0-	-369	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	1209 N	236	-0-	-973	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	124 N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	240 N	43	-0-	-197	-0-	43	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 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
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	945	3	12	9	Y	11					82
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	742	3	21	9	Y	19					101
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	946	3	25	9	Y	23					124
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	863	3	29	9	Y	26	109	1			41
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	822	3	7	9	Y	6					47
*06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1490	3	80	9	Y	73					120

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

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-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (CORLEY, C. W. B-2) WELL #: 50 C RRCID -> 102068 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 8140 - 8336

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (TULLOS, J. W. A-1) WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995

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

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (INGRAM , M. W. -4) WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295

01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
05	899 N	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-					-0-
06	870 N	824	-0-	-46	-0-	824	3			N	-0-					-0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

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-

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

01	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
02	2884 X	2707	-0-	-177	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
03	3193 X	3085	-0-	-108	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
04	3330 X	3106	-0-	-224	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
05	3441 X	2707	-0-	-734	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
06	3180 X	3069	-0-	-111	-0-	3069	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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, S. J. -1) WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730

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

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1519 N	1057	-0-	-462	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
02	1064 N	1061	-0-	-3	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1209 N	1034	-0-	-175	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	960 N	913	-0-	-47	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	992 N	984	-0-	-8	-0-	984	3			N	-0-					-0-
06	960 N	953	-0-	-7	-0-	953	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 C RRCID -> 120132 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

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

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581

01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3	N	-0-			-0-
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3	N	-0-			-0-
03	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3	N	-0-			-0-
04	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3	N	-0-			-0-
05	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3	N	-0-			-0-
06	1830 N	1353	-0-	-477	-0-	1353	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LACO OIL COMPANY ET AL -D- WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874

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

OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090

01	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
02	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
03	3658 X	3503	-0-	-155	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
04	3780 X	3228	-0-	-552	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
05	3906 X	2920	-0-	-986	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
06	3600 X	2527	-0-	-1073	-0-	2527	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

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	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-

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

01	2666 N	2579	-0-	-87	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
02	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
03	2542 N	1807	-0-	-735	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
04	2490 X	1918	-0-	-572	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
05	2573 X	1894	-0-	-679	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
06	2490 X	2057	-0-	-433	-0-	2057	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

01	1240 N	969	-0-	-271	-0-	969	3			N	-0-					-0-
02	1120 N	1014	-0-	-106	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
05	1116 N	780	-0-	-336	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

01	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03	1240 N	1098	-0-	-142	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
04	2010 N	852	-0-	-1158	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	1364 N	791	-0-	-573	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	1050 N	627	-0-	-423	-0-	627	3			N	-0-					-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	403 N	233	-0-	-170	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	390 N	29	-0-	-361	-0-	29	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

01	SWR 10	686	-0-	686	50859	686	3	N	-0-			-0-
02	SWR 10	621	-0-	621	51480	621	3	N	-0-			-0-
03	SWR 10	628	-0-	628	52108	628	3	N	-0-			-0-
04	SWR 10	632	-0-	632	52740	632	3	N	-0-			-0-
05	SWR 10	601	-0-	601	53341	601	3	N	-0-			-0-
06	SWR 10	610	-0-	610	53951	610	3	N	-0-			-0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1957	-0-	-182	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1449	-0-	-752	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	913	-0-	-977	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1325	-0-	-845	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	951	-0-	-459	-0-	951	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	589	N	463	-0-	-126	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	570	N	424	-0-	-146	-0-	424	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411

01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (POPE, F. S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100

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

01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		N	-0-					-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-					-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3		N	-0-					-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3		N	-0-					-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3		N	-0-					-0-
06	1560	N	756	-0-	-804	-0-	756	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

01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-					-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3		N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	-0-					-0-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-					-0-
02	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-					-0-
03	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3		N	-0-					-0-
04	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-					-0-
05	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3		N	-0-					-0-
*06	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-					-0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3		N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, M, A, -4) WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616

01	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1027	3	N	-0-			-0-
02	924 N	905	-0-	-19	-0-	905	3	N	-0-			-0-
03	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	1045	3	N	-0-			-0-
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-			-0-
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3	N	-0-			-0-
*06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3	N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232 N	1927	-0-	-305	-0-	1927	3		N	-0-			-0-
02	1932 N	1443	-0-	-489	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
03	2387 N	1457	-0-	-930	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3		N	-0-			-0-
05	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3		N	-0-			-0-
*06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ASHER, M.A. NO. 6) WELL #: 198 RRCID -> 266530 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315

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

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274112 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2015 - PLUGGED 06/11/15

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

01	3503 X	2570	-0-	-933	-0-	6 26	1 9	2538	3	N	24	1	8			175
02	2912 X	2695	-0-	-217	-0-	6 32	1 9	2657	3	N	29	2	8			202
03	3131 X	2390	-0-	-741	-0-	6 25	1 9	2359	3	N	23					225
04	2970 X	2583	-0-	-387	-0-	6 2	1 9	2575	3	N	2					227
05	2976 X	2964	-0-	-12	-0-	6 7	1 9	2951	3	N	6	164	1	1	8	68
*06	2880 X	2775	-0-	-105	-0-	6 9	1 9	2760	3	N	8	1	8			75

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

01	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	3			N	-0-					-0-
02	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
03	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	3			N	-0-					-0-
04	6390 X	4784	-0-	-1606	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
05	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	3			N	-0-					-0-
*06	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	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
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
*06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
*06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	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

01	2882	N	2614	-0-	-268	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1975	-0-	-13	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2799	-0-	-363	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2092	-0-	-548	-0-	2092	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

01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
02	644	N	420	-0-	-224	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1098	-0-	-452	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	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

01	775	N	691	-0-	-84	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	728	N	223	-0-	-505	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	868	N	283	-0-	-585	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	660	N	272	-0-	-388	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

01	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1726	-0-	-122	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
*06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

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-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
*06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	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

01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
*06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	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

01	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
02	3108 X	2865	-0-	-243	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
03	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
04	4350 X	4014	-0-	-336	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
05	4495 X	3659	-0-	-836	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
06	3990 X	3162	-0-	-828	-0-	3162	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

01	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
02	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
03	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
04	3810 X	3656	-0-	-154	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
05	3937 X	3837	-0-	-100	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
*06	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	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

01	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
03	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
04	2340 X	2219	-0-	-121	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
05	2418 X	2256	-0-	-162	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
06	2460 X	1994	-0-	-466	-0-	1994	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

01	3100	N	4196	-0-	1096	1096	4196	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3721	-0-	921	2017	3721	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3918	-0-	818	2835	3918	3			N	-0-					-0-
04	7049	X	4214	-0-	-2835	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3977	-0-	-208	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	2975	-0-	-1075	-0-	2975	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

01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
*06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	510	X	204	-0-	-306	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*06	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	2021	-0-	-23	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
*06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
*06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -4) WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

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-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
02	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
03	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
04	3060 X	3026	-0-	-34	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
05	3162 X	2878	-0-	-284	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
*06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	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
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-

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
01	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
02	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
03	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
04	3600 X	3414	-0-	-186	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
05	3720 X	3442	-0-	-278	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
06	3600 X	3394	-0-	-206	-0-	3394	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
01	1023 N	680	-0-	-343	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	924 N	573	-0-	-351	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	1023 N	621	-0-	-402	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	660 N	545	-0-	-115	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	620 N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

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
01	3689	X	3475	-0-	-214	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2705	-0-	-627	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
*06	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	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
01	2294	X	1865	-0-	-429	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
02	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
03	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
04	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
*06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	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
01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3193	-0-	-217	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2969	-0-	-211	-0-	2969	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
01	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	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
01	T. A.		2227	-0-	2227	7432	2227	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		2029	-0-	2029	9461	2029	3			N	-0-					-0-
03	11863	X	2402	-0-	-9461	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1845	-0-	-315	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	614	-0-	-1696	-0-	614	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
01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3153	-0-	-87	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3113	-0-	-204	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2970	-0-	-150	-0-	2970	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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3		N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-					-0-
06	1200	N	300	-0-	-900	-0-	300	3		N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3		N	-0-					-0-
02	1932	N	1096	-0-	-836	-0-	1096	3		N	-0-					-0-
03	2511	N	1311	-0-	-1200	-0-	1311	3		N	-0-					-0-
04	2430	N	1001	-0-	-1429	-0-	1001	3		N	-0-					-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

01	2480	X	1632	-0-	-848	-0-	1632	3		N	-0-					-0-
02	2240	X	1598	-0-	-642	-0-	1598	3		N	-0-					-0-
03	2480	X	659	-0-	-1821	-0-	659	3		N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-				N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-				N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

01	1302	N	907	-0-	-395	-0-	907	3		N	-0-					-0-
02	728	N	598	-0-	-130	-0-	598	3		N	-0-					-0-
03	1178	N	999	-0-	-179	-0-	999	3		N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-					-0-
*06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3		N	-0-					-0-
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3		N	-0-					-0-
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3		N	-0-					-0-
04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3		N	-0-					-0-
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3		N	-0-					-0-
*06	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3		N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997

01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-					-0-
04	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	3		N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-					-0-
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	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
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
06	1080 N	853	-0-	-227	-0-	853	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

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-

OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

01	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
02	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
03	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
04	1320 N	1299	-0-	-21	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
06	1320 N	969	-0-	-351	-0-	969	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

01	2945 X	2603	-0-	-342	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
02	2660 X	2046	-0-	-614	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
03	2945 X	2618	-0-	-327	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
04	3240 X	1492	-0-	-1748	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
05	3255 X	1613	-0-	-1642	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

01	2294 X	1695	-0-	-599	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
02	1652 N	1601	-0-	-51	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03	2294 N	1477	-0-	-817	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
*06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

01	2511 X	2239	-0-	-272	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
02	2268 X	1437	-0-	-831	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
03	2511 X	1298	-0-	-1213	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
04	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

01	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
02	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
03	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
04	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
05	2170 N	1393	-0-	-777	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
*06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					82
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					82
03	403	N	214	-0-	-189	-0-	213	2	1	9	N	1					83
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	264	2	4	9	N	4					87
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					87
*06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					87

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
04	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	2038	-0-	-132	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1591	-0-	-239	-0-	1591	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

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

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
02	616	N	339	-0-	-277	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	682	N	504	-0-	-178	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	470	-0-	-550	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1310	-0-	1310	5569	1310	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		1089	-0-	1089	6658	1089	3			N	-0-					-0-
03	7937	X	1279	-0-	-6658	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 RRCID -> 119395 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
*06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2119	-0-	-237	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2169	-0-	-111	-0-	2169	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	510	N	408	-0-	-102	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513

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

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1678	-0-	-422	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2099	-0-	-226	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2007	-0-	-213	-0-	2007	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
*06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 T RRCID -> 120351 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
02	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
03	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5423	-0-	-367	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	5472	-0-	-511	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	4850	-0-	-670	-0-	4850	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

01	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	3			N	-0-					-0-
02	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
03	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
04	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
05	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
*06	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

01	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1033	-0-	-507	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
*06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	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

01	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3398	-0-	-550	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
04	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			N	-0-					-0-
*06	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

01	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	3866	-0-	-694	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	3635	-0-	-1077	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
*06	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
*06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-4) WELL #: 114 RRCID -> 122967 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970

01	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
02	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
03	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2174	-0-	-616	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2298	-0-	-306	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2138	-0-	-382	-0-	2138	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, W. D. -2) WELL #: 115 RRCID -> 122968 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 9667

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

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

01	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
02	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
03	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
04	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
05	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
*06	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
04	1140 N	1100	-0-	-40	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

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-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

01	T. A.	947	-0-	947	3436	947	3			N	-0-					-0-
02	T. A.	855	-0-	855	4291	855	3			N	-0-					-0-
03	5237 X	946	-0-	-4291	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
05	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	3			N	-0-					-0-
06	930 N	871	-0-	-59	-0-	871	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

01	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
02	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
03	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
04	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
05	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
*06	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	658	-0-	-179	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	728	N	651	-0-	-77	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	840	N	730	-0-	-110	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	749	-0-	-421	-0-	749	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	560	N	363	-0-	-197	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	620	N	393	-0-	-227	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	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

01	713	N	603	-0-	-110	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	588	N	502	-0-	-86	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	510	N	161	-0-	-349	-0-	161	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584

01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	336	N	202	-0-	-134	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
02	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
04	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
05	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
*06	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE, G. W. -6) WELL #: 135 RRCID -> 124431 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 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
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

01	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1353	-0-	-228	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1112	-0-	-221	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1146	-0-	-174	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

01	837	N	702	-0-	-135	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	756	N	656	-0-	-100	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	756	N	557	-0-	-199	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

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

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1574	-0-	-358	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
03	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
04	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2974	-0-	-312	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	1806	-0-	-1374	-0-	1806	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

01	3100	N	3506	-0-	406	406	3506	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3083	-0-	283	689	3083	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2774	-0-	-326	363	2774	3			N	-0-					-0-
04	3241	X	2878	-0-	-363	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
*06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. B-5) WELL #: 145 RRCID -> 125416 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	924	N	822	-0-	-102	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	3			N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

01	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	1995	-0-	-777	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2275	-0-	-794	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2322	-0-	-1368	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2383	-0-	-717	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2176	-0-	-824	-0-	2176	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

01	3658	X	3203	-0-	-455	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2713	-0-	-647	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3105	-0-	-615	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
*06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

01	3224	X	2712	-0-	-512	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3083	-0-	-141	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3048	-0-	-222	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2943	-0-	-312	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2289	-0-	-861	-0-	2289	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

01	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2902	-0-	102	102	2902	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3092	-0-	-8	94	3092	3			N	-0-					-0-
04	2899	N	2805	-0-	-94	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	2234	-0-	-29	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
*06	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867

01	279	N	73	-0-	-206	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

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

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
04	1410 X	733	-0-	-677	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	1457 X	1387	-0-	-70	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
06	1410 X	1134	-0-	-276	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

01	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	3			N	-0-					-0-
02	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	3			N	-0-					-0-
03	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	3			N	-0-					-0-
04	8520 X	8093	-0-	-427	-0-	8093	3			N	-0-					-0-
05	8804 X	8127	-0-	-677	-0-	8127	3			N	-0-					-0-
06	8520 X	8038	-0-	-482	-0-	8038	3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

01	1085 N	789	-0-	-296	-0-	789	3			N	-0-					-0-
02	1008 N	674	-0-	-334	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	930 N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

01	3193 X	2606	-0-	-587	-0-	2586	2	20	9	N	18					195
02	2884 X	2288	-0-	-596	-0-	2271	2	17	9	N	15					210
03	2728 X	2362	-0-	-366	-0-	2348	2	14	9	N	13					223
04	2580 X	2492	-0-	-88	-0-	2479	2	13	9	N	12					235
05	2635 X	2289	-0-	-346	-0-	2275	2	14	9	N	13					248
*06	2520 X	2303	-0-	-217	-0-	2292	2	11	9	N	10					258

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 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-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
04	T. A.	789	-0-	789	789	789	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	915	-0-	915	1704	915	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	808	-0-	808	2512	808	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T.M. -10) WELL #: 172 RRCID -> 145046 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	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-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

01	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1431	-0-	-53	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
*06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
03	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
*06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
*06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451

01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	637	-0-	-383	-0-	637	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	62	-0-	-330	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
*06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4243	-0-	-257	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	3687	-0-	-746	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	2673	-0-	-1617	-0-	2673	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

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

OGU (CORLEY, C.W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1532	-0-	-18	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
02	1400	X	1318	-0-	-82	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	1485	-0-	-65	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1495	-0-	-5	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	1519	X	1511	-0-	-8	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
*06	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	193	-0-	-1067	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3133	-0-	33	33	3133	3			N	-0-					-0-
04	3761	X	3728	-0-	-33	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
*06	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	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
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	3100	N	4188	-0-	1088	3384	4188	3			N	-0-					-0-
02	7070	X	3686	-0-	-3384	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
04	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
*06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	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

01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	1533	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
*06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

01	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1667	-0-	-193	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	1383	-0-	-1257	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	1460	-0-	-1268	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	1723	-0-	-917	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 146464 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546

01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

01	310	X	220	-0-	-90	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	X	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	210	X	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

01	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1733	-0-	-339	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	2180	-0-	-114	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
05	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1971	-0-	-279	-0-	1971	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690

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

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-			-0-
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
06	1200 N	1026	-0-	-174	-0-	1026	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 181352 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2015 X	1116	-0-	-899	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
02	1820 X	1009	-0-	-811	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	2015 X	865	-0-	-1150	-0-	865	3			N	-0-					-0-
04	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
05	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
*06	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (MAGERS, T. M. -11) WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208

01	2666 X	1779	-0-	-887	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
02	2380 X	1835	-0-	-545	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
03	2356 X	1901	-0-	-455	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
04	2280 X	1791	-0-	-489	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
05	2356 X	1675	-0-	-681	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
06	1980 X	283	-0-	-1697	-0-	283	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

01	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
02	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
03	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
04	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
05	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
*06	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MAGERS, T. M.-6) WELL #: 108 RRCID -> 230323 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 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
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
*06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
02	896 N	860	-0-	-36	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	961 N	945	-0-	-16	-0-	945	3			N	-0-					-0-
04	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					-0-
05	961 N	906	-0-	-55	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	900 N	862	-0-	-38	-0-	862	3			N	-0-					-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

01	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
02	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
03	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	3			N	-0-					-0-
04	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
05	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
*06	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	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

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

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	35836 X	35257	-0-	-579	-0-	35257	2			N	-0-					-0-
02	32368 X	31115	-0-	-1253	-0-	31115	2			N	-0-					-0-
03	35836 X	34780	-0-	-1056	-0-	34780	2			N	-0-					-0-
04	34110 X	30204	-0-	-3906	-0-	30204	2			N	-0-					-0-
05	35247 X	33011	-0-	-2236	-0-	33011	2			N	-0-					-0-
06	34110 X	32124	-0-	-1986	-0-	32124	2			N	-0-					-0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134509	X	128561	-0-	-5948	-0-	128561	2			N	-0-					-0-
02	121492	X	114452	-0-	-7040	-0-	114452	2			N	-0-					-0-
03	134168	X	126199	-0-	-7969	-0-	126199	2			N	-0-					-0-
04	128220	X	113770	-0-	-14450	-0-	113770	2			N	-0-					-0-
05	129394	X	116234	-0-	-13160	-0-	116234	2			N	-0-					-0-
06	124410	X	110895	-0-	-13515	-0-	110895	2			N	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683

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

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156214 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9774 - 10233

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

*01	4092	X	1008	-0-	-3084	-0-	341	1	667	2	N	-0-					4
*02	3696	X	950	-0-	-2746	-0-	344	1	606	2	N	-0-					4
*03	4092	X	1084	-0-	-3008	-0-	131	1	953	2	N	-0-					4
*04	1590	X	1056	-0-	-534	-0-	135	1	921	2	N	-0-					4
05	1054	X	626	-0-	-428	-0-	46	1	580	2	N	-0-					4
*06	1050	X	967	-0-	-83	-0-	82	1	885	2	N	-0-					4

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

*01	1829	N	1557	-0-	-272	-0-	170	1	1380	2	Y	6					6
							7	9									
*02	DLQ G-10		1319	-0-	1319	1319	151	1	1162	2	Y	5					11
							6	9									
*03	DLQ G-10		1499	-0-	1499	2818	166	1	1329	2	Y	4					15
							4	9									
*04	1200	N	1373	-0-	173	2991	157	1	1212	2	Y	4	14	1			5
							4	9									
05	3100	N	1506	-0-	-1594	1397	108	1	1391	2	Y	6					11
							7	9									
*06	2878	N	1481	-0-	-1397	-0-	115	1	1362	2	Y	4					15
							4	9									

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5332	X	3670	-0-	-1662	-0-	403	1	3260	2	Y	6					6
							7	9									
*02	DLQ G-10		2526	-0-	2526	2526	290	1	2229	2	Y	6					12
							7	9									
*03	DLQ G-10		2587	-0-	2587	5113	288	1	2296	2	Y	3					15
							3	9									
*04	7270	X	2157	-0-	-5113	-0-	247	1	1906	2	Y	4	14	1			5
							4	9									
05	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	208	1	2668	2	Y	6					11
							7	9									
*06	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	320	1	3775	2	Y	4					15
							4	9									

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

*01	2976	X	2439	-0-	-537	-0-	268	1	2171	2	N	-0-					3
*02	2688	X	2046	-0-	-642	-0-	236	1	1810	2	N	-0-					3
*03	2976	X	2275	-0-	-701	-0-	253	1	2022	2	N	-0-					3
*04	2400	X	2015	-0-	-385	-0-	231	1	1784	2	N	-0-					3
05	2480	X	2162	-0-	-318	-0-	156	1	2006	2	N	-0-					3
*06	2370	X	2062	-0-	-308	-0-	161	1	1901	2	N	-0-					3

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

*01	2790	N	2093	-0-	-697	-0-	257	1	1829	2	Y	6					6
							7	9									
*02	DLQ G-10		2067	-0-	2067	2067	262	1	1799	2	Y	5					11
							6	9									
*03	DLQ G-10		2549	-0-	2549	4616	311	1	2234	2	Y	4					15
							4	9									
*04	DLQ G-10		2238	-0-	2238	6854	282	1	1950	2	Y	5	15	1			5
							6	9									
05	DLQ G-10		2425	-0-	2425	9279	203	1	2216	2	Y	5					10
							6	9									
*06	DLQ G-10		2362	-0-	2362	11641	212	1	2147	2	Y	3					13
							3	9									

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

*01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		67	-0-	67	67	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1824	-0-	1824	1891	82	1	1742	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	3242	-0-	2042	3933	146	1	3096	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4319	-0-	1219	5152	178	1	4141	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	4016	-0-	1016	6168	170	1	3846	2	Y	-0-					-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

*01	1581	X	1055	-0-	-526	-0-	421	1	634	2	N	-0-					-0-
*02	1428	X	904	-0-	-524	-0-	403	1	501	2	N	-0-					-0-
*03	1581	X	690	-0-	-891	-0-	409	1	281	2	N	-0-					-0-
*04	1020	X	808	-0-	-212	-0-	107	1	701	2	N	-0-					-0-
05	1054	X	677	-0-	-377	-0-	49	1	628	2	N	-0-					-0-
*06	1020	X	827	-0-	-193	-0-	71	1	756	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*01	3689 X	1991	-0-	-1698	-0-	218	1	1766	2	Y	6					145
						7	9									
*02	DLQ G-10	2784	-0-	2784	2784	320	1	2458	2	Y	5					150
						6	9									
*03	DLQ G-10	3092	-0-	3092	5876	344	1	2745	2	Y	3					153
						3	9									
*04	8650 X	2774	-0-	-5876	-0-	317	1	2453	2	Y	4	120	1			37
						4	9									
05	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	219	1	2815	2	Y	6					43
						7	9									
*06	3000 X	2921	-0-	-79	-0-	228	1	2689	2	Y	4					47
						4	9									

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466

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

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136

*01	155 N	120	-0-	-35	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	106	-0-	106	106	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	106	-0-	106	212	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
*04	307 N	95	-0-	-212	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

*01	3565 X	2959	-0-	-606	-0-	325	1	2634	2	N	-0-					64
*02	3220 X	2442	-0-	-778	-0-	281	1	2161	2	N	-0-					64
*03	3565 X	2724	-0-	-841	-0-	303	1	2421	2	N	-0-					64
*04	2850 X	2469	-0-	-381	-0-	283	1	2186	2	N	-0-					64
05	2945 X	2745	-0-	-200	-0-	198	1	2547	2	N	-0-					64
*06	2850 X	2739	-0-	-111	-0-	214	1	2525	2	N	-0-					64

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

*01	961 N	810	-0-	-151	-0-	35	1	775	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	700	-0-	700	700	31	1	669	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	764	-0-	764	1464	34	1	730	2	Y	-0-					-0-
*04	1200 N	822	-0-	-378	1086	37	1	785	2	Y	-0-					-0-
05	1932 N	846	-0-	-1086	-0-	35	1	811	2	Y	-0-					-0-
*06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	36	1	814	2	Y	-0-					-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

*01	1426 N	1068	-0-	-358	-0-	46	1	1022	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	772	-0-	772	772	34	1	738	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	1071	-0-	1071	1843	48	1	1023	2	Y	-0-					-0-
*04	2934 X	1091	-0-	-1843	-0-	49	1	1042	2	Y	-0-					-0-
05	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	43	1	1001	2	Y	-0-					-0-
*06	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	47	1	1070	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03	P&A COND	-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

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

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

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	Y	-0-			66
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-			66
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	Y	-0-			66
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-			66
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	Y	-0-			66
*06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1 9	Y	1			26
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		Y	-0-			26
03	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2		Y	-0-			26
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		Y	-0-			26
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	903	2	1 9	Y	1			27
*06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		Y	-0-			27

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

01	2759 X	869	-0-	-1890	-0-	868	2	1 9	Y	1			107
02	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2		Y	-0-			107
03	2914 X	668	-0-	-2246	-0-	668	2		Y	-0-			107
04	2460 X	397	-0-	-2063	-0-	397	2		Y	-0-			107
05	1953 X	313	-0-	-1640	-0-	312	2	1 9	Y	1			108
06	840 X	390	-0-	-450	-0-	390	2		Y	-0-			108

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MUSE, M. WELL #: 2 RRCID -> 189491 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456

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

LINN OPERATING, INC. 501545
TUCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

*01	155 N	146	-0-	-9	-0-	16	1	130	2	N	-0-					-0-
*02	140 N	118	-0-	-22	-0-	14	1	104	2	N	-0-					-0-
*03	155 N	135	-0-	-20	-0-	15	1	120	2	N	-0-					-0-
*04	150 N	107	-0-	-43	-0-	12	1	95	2	N	-0-					-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	N	-0-					-0-
*06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	125	1	1480	2	N	-0-					-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

*01	3255 X	1023	-0-	-2232	-0-	612	1	411	2	N	-0-					36
*02	2940 X	1093	-0-	-1847	-0-	574	1	519	2	N	-0-					36
*03	3255 X	1192	-0-	-2063	-0-	631	1	561	2	N	-0-					36
*04	1530 X	1170	-0-	-360	-0-	592	1	578	2	N	-0-					36
05	1581 X	1128	-0-	-453	-0-	484	1	644	2	N	-0-					36
*06	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	607	1	756	2	N	-0-					36

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9362 - 9465

*01	1178 N	1065	-0-	-113	-0-	144	1	914	2	Y	6					6
						7	9									
*02	DLQ G-10	951	-0-	951	951	133	1	811	2	Y	6					12
						7	9									
*03	DLQ G-10	1278	-0-	1278	2229	170	1	1105	2	Y	3					15
						3	9									
*04	1200 N	1271	-0-	71	2300	172	1	1095	2	Y	4	15	1			4
						4	9									
05	3100 N	804	-0-	-2296	4	86	1	712	2	Y	5					9
						6	9									
*06	1230 N	744	-0-	-486	-0-	85	1	655	2	Y	4					13
						4	9									

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

*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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9224 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4216	X	1685	-0-	-2531	-0-	685	1	1000	2	N	-0-					66
*02	3808	X	1924	-0-	-1884	-0-	670	1	1254	2	N	-0-					66
*03	4216	X	2441	-0-	-1775	-0-	577	1	1864	2	N	-0-					66
*04	1830	X	1221	-0-	-609	-0-	140	1	1081	2	N	-0-					66
05	36443	X	36443	-0-	-0-	-0-	2608	1	33528	2	N	279	169	1			176
							307	9									
*06	21034	X	21034	-0-	-0-	-0-	1746	1	19116	2	N	156	191	1			141
							172	9									

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

*01	3038	X	1539	-0-	-1499	-0-	169	1	1370	2	N	-0-					-0-
*02	2744	X	1052	-0-	-1692	-0-	121	1	931	2	N	-0-					-0-
*03	3038	X	2021	-0-	-1017	-0-	225	1	1796	2	N	-0-					-0-
*04	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	187	1	1448	2	N	-0-					-0-
05	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	113	1	1450	2	N	-0-					-0-
*06	1950	X	1068	-0-	-882	-0-	83	1	985	2	N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

*12	7285	X	6590	-0-	-695	-0-	1032	1	5493	2	N	59	3	7			56
							65	9									
*01	7595	X	6397	-0-	-1198	-0-	1203	1	5194	2	N	-0-					56
*02	6860	X	5185	-0-	-1675	-0-	1046	1	4139	2	N	-0-					56
*03	7595	X	5973	-0-	-1622	-0-	1163	1	4810	2	N	-0-					56
*04	6450	X	5256	-0-	-1194	-0-	629	1	4627	2	N	-0-					56
05	6510	X	5304	-0-	-1206	-0-	406	1	4898	2	N	-0-					56
*06	6180	X	5347	-0-	-833	-0-	424	1	4923	2	N	-0-					56

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 272043 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044

*01	30752	X	21233	-0-	-9519	-0-	2334	1	18892	2	Y	6					6
							7	9									
*02	DLQ G-10		16588	-0-	16588	16588	1909	1	14673	2	Y	5					11
							6	9									
*03	DLQ G-10		17688	-0-	17688	34276	1968	1	15717	2	Y	3					14
							3	9									
*04	DLQ G-10		15258	-0-	15258	49534	1748	1	13504	2	Y	5	15	1			4
							6	9									
05	DLQ G-10		15832	-0-	15832	65366	1142	1	14683	2	Y	6					10
							7	9									
*06	DLQ G-10		14503	-0-	14503	79869	1132	1	13367	2	Y	4					14
							4	9									

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
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
01	868 X	534	-0-	-334	-0-	30	1	504	2	N	-0-			46
02	700 X	433	-0-	-267	-0-	25	1	408	2	N	-0-			46
03	651 X	492	-0-	-159	-0-	32	1	460	2	N	-0-			46
04	570 X	476	-0-	-94	-0-	30	1	446	2	N	-0-			46
05	527 X	460	-0-	-67	-0-	32	1	428	2	N	-0-			46
*06	510 X	388	-0-	-122	-0-	27	1	361	2	N	-0-			46

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

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-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
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

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	472	-0-	-954	-0-	472	2			N	-0-					163
02	1036	N	789	-0-	-247	-0-	789	2			N	-0-					163
03	899	N	522	-0-	-377	-0-	522	2			N	-0-					163
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					163
05	868	N	795	-0-	-73	-0-	793	2	2	9	N	2					165
*06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1120	2	3	9	N	3					168

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					10
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					10
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					10
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					10
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					10
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					10

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					133
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					133
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					133
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					133
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					133
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					133

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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
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-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10157	-0-	-1344	-0-	10090	2	67	9	N	61	174	1			27
02	11004	X	9733	-0-	-1271	-0-	9683	2	50	9	N	45					72
03	12183	X	10284	-0-	-1899	-0-	10253	2	31	9	N	28					100
04	11790	X	11071	-0-	-719	-0-	11046	2	25	9	N	23					123
05	10788	X	9463	-0-	-1325	-0-	9442	2	21	9	N	19					142
06	10440	X	8679	-0-	-1761	-0-	8667	2	12	9	N	11	73	1			80

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
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

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216993 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

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

CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

01	0 N	-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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526

01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			-0-
04	540 N	444	-0-	-96	-0-	444	2		N	-0-			-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
*06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			-0-

C6 OPERATING, L.L.C. 121212
LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226517 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9406 - 9982

01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
*05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789

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
01	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	33	1	1107	2	Y	-0-					20
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	40	1	1133	2	Y	-0-					20
03	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	38	1	1102	2	Y	-0-					20
04	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	25	1	1026	2	Y	-0-					20
05	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	42	1	1254	2	Y	-0-					20
*06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	35	1	1091	2	Y	4					24
							4	9									

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

01	2945	X	2246	-0-	-699	-0-	64	1	2158	2	Y	22					70
							24	9									
02	2660	X	2381	-0-	-279	-0-	80	1	2291	2	Y	9					79
							10	9									
03	2697	X	2198	-0-	-499	-0-	72	1	2105	2	Y	19					98
							21	9									
04	2160	N	1650	-0-	-510	-0-	39	1	1607	2	Y	4					102
							4	9									
05	2635	N	2522	-0-	-113	-0-	82	1	2426	2	Y	13					115
							14	9									
06	2130	N	1396	-0-	-734	-0-	44	1	1350	2	Y	2					117
							2	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	25	1	852	2	N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	23	1	658	2	N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	25	1	736	2	N	-0-					-0-
04	840	N	717	-0-	-123	-0-	17	1	700	2	N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	2	N	-0-					-0-
06	750	N	657	-0-	-93	-0-	21	1	636	2	N	-0-					-0-

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

01	806	N	780	-0-	-26	-0-	21	1	716	2	Y	39	51	1			18
							43	9									
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	21	1	608	2	Y	12					30
							13	9									
03	744	N	556	-0-	-188	-0-	18	1	526	2	Y	11					41
							12	9									
04	750	N	693	-0-	-57	-0-	16	1	642	2	Y	32	45	1			28
							35	9									
05	713	N	706	-0-	-7	-0-	22	1	663	2	Y	19					47
							21	9									
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	19	1	586	2	Y	27	48	1			26
							30	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

01	2573	X	2189	-0-	-384	-0-	63	1	2103	2	Y	21					60
							23	9									
02	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	71	1	2023	2	Y	8					68
							9	9									
03	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	76	1	2219	2	Y	20					88
							22	9									
04	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	53	1	2184	2	Y	6					94
							7	9									
05	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	80	1	2388	2	Y	12					106
							13	9									
06	2250	X	2004	-0-	-246	-0-	63	1	1937	2	Y	4					110
							4	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3516	-0-	-18	-0-	96	1	3221	2	N	181	181	1			48
							199	9									
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	102	1	2932	2	N	181	184	1			45
							199	9									
03	3503	X	2852	-0-	-651	-0-	89	1	2619	2	N	131					176
							144	9									
04	3390	X	2845	-0-	-545	-0-	65	1	2667	2	N	103	187	1			92
							113	9									
05	3565	X	3090	-0-	-475	-0-	95	1	2812	2	N	166	182	1			76
							183	9									
06	3450	X	2535	-0-	-915	-0-	76	1	2346	2	N	103					179
							113	9									

DOUGLAS WELL #: 4 RRCID -> 226303 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9320 - 11167

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2015 - P/A 05/06/15

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	53	1	1779	2	Y	-0-					23
02	1120	N	675	-0-	-445	-0-	23	1	652	2	Y	-0-					23
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	79	1	2313	2	Y	-0-					23
04	1770	N	908	-0-	-862	-0-	22	1	886	2	Y	-0-					23
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	34	1	1023	2	Y	-0-					23
06	1770	N	965	-0-	-805	-0-	30	1	932	2	Y	3					26
							3	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	108	1	3609	2	Y	-0-					46
02	4256	X	2489	-0-	-1767	-0-	84	1	2405	2	Y	-0-					46
03	4712	X	2555	-0-	-2157	-0-	84	1	2471	2	Y	-0-					46
04	4560	X	2568	-0-	-1992	-0-	61	1	2507	2	Y	-0-					46
05	3720	X	2437	-0-	-1283	-0-	79	1	2358	2	Y	-0-					46
06	3600	X	3584	-0-	-16	-0-	112	1	3458	2	Y	13					59
							14	9									

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	171	1	3138	2	N	2	2	8			70
							2	9									
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	154	1	2846	2	N	20					90
							22	9									
03	3317	X	3133	-0-	-184	-0-	168	1	2964	2	N	1	1	8			90
							1	9									
04	3210	X	2965	-0-	-245	-0-	146	1	2818	2	N	1	1	8			90
							1	9									
05	3348	X	2647	-0-	-701	-0-	145	1	2489	2	N	12					102
							13	9									
06	3240	X	2090	-0-	-1150	-0-	119	1	1970	2	N	1	1	8			102
							1	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	44	1	1485	2	N	44					170
							48	9									
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	55	1	1588	2	N	47					217
							52	9									
03	2108	N	1400	-0-	-708	-0-	44	1	1291	2	N	59	189	1			87
							65	9									
04	1530	N	971	-0-	-559	-0-	22	1	883	2	N	60					147
							66	9									
05	1891	N	1574	-0-	-317	-0-	49	1	1467	2	N	53					200
							58	9									
*06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	76	1	2338	2	N	54					254
							59	9									

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

01	2945	X	2454	-0-	-491	-0-	127	1	2327	2	N	-0-					121
02	2744	X	1940	-0-	-804	-0-	99	1	1841	2	N	-0-					121
03	3131	X	2464	-0-	-667	-0-	132	1	2331	2	N	1	1	8			121
							1	9									
04	3030	X	2104	-0-	-926	-0-	104	1	1999	2	N	1	1	8			121
							1	9									
05	3131	X	1993	-0-	-1138	-0-	109	1	1884	2	N	-0-					121
06	2370	X	1817	-0-	-553	-0-	103	1	1713	2	N	1	1	8			121
							1	9									

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	434	2	N	-0-					178
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	20	1	328	2	N	-0-					178
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	N	-0-					178
04	450	N	388	-0-	-62	-0-	25	1	352	2	N	10	167	1			21
							11	9									
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	20	1	297	2	N	-0-					21
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	N	-0-					21

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1984	-0-	-62	-0-	54	1	1823	2	Y	97	128	1			57
							107	9									
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	62	1	1777	2	Y	36					93
							40	9									
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	64	1	1874	2	Y	39					132
							43	9									
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	45	1	1862	2	Y	94	129	1			97
							103	9									
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	65	1	1935	2	Y	54					151
							59	9									
06	1890	N	1751	-0-	-139	-0-	53	1	1617	2	Y	74	136	1			89
							81	9									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

01	3224	X	1751	-0-	-1473	-0-	83	1	1570	2	N	89	181	1			130
							98	9									
02	2912	X	2163	-0-	-749	-0-	99	1	1979	2	N	77					207
							85	9									
03	3224	X	2047	-0-	-1177	-0-	95	1	1828	2	N	113	183	1			137
							124	9									
04	2250	X	1813	-0-	-437	-0-	67	1	1676	2	N	64					201
							70	9									
05	2387	X	1971	-0-	-416	-0-	88	1	1817	2	N	60					261
							66	9									
06	2310	X	2034	-0-	-276	-0-	95	1	1864	2	N	68	180	1			149
							75	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

01	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	233	1	7819	2	N	240	193	1			142
							264	9									
02	9828	X	9083	-0-	-745	-0-	296	1	8478	2	N	281	380	1			43
							309	9									
03	10509	X	8811	-0-	-1698	-0-	281	1	8243	2	N	261	182	1			122
							287	9									
04	10170	X	7633	-0-	-2537	-0-	179	1	7324	2	N	118					240
							130	9									
05	10354	X	8777	-0-	-1577	-0-	280	1	8322	2	N	159	180	1			219
							175	9									
06	9720	X	7342	-0-	-2378	-0-	225	1	6922	2	N	177	183	1			213
							195	9									

LINN OPERATING, INC. 501545
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

*01	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
*03	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	N	-0-					-0-
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

*01	2046	N	1638	-0-	-408	-0-	70	1	1568	2	N	-0-					-0-
*02	1568	N	1432	-0-	-136	-0-	63	1	1369	2	N	-0-					-0-
*03	1674	N	1568	-0-	-106	-0-	70	1	1498	2	N	-0-					-0-
*04	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	69	1	1458	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	61	1	1427	2	N	-0-					-0-
*06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	66	1	1502	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3751 X	3476	-0-	-275	-0-	148	1	3328	2	N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	2938	-0-	2938	2938	130	1	2808	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	2721	-0-	2721	5659	152	1	2569	2	N	-0-					-0-
*04	9063 X	3404	-0-	-5659	-0-	182	1	3222	2	N	-0-					-0-
05	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	155	1	2892	2	N	-0-					-0-
*06	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	177	1	3329	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

*01	496 N	468	-0-	-28	-0-	20	1	448	2	N	-0-					-0-
*02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	2	N	-0-					-0-
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	N	-0-					-0-
*04	450 N	442	-0-	-8	-0-	20	1	422	2	N	-0-					-0-
05	465 N	414	-0-	-51	-0-	17	1	397	2	N	-0-					-0-
*06	450 N	437	-0-	-13	-0-	19	1	418	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

*01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	52	1	1157	2	N	-0-					-0-
*02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	51	1	1110	2	N	-0-					-0-
*03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	39	1	828	2	N	-0-					-0-
*04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	57	1	1196	2	N	-0-					-0-
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	44	1	1026	2	N	-0-					-0-
*06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	48	1	1089	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

*01	713 N	575	-0-	-138	-0-	25	1	550	2	N	-0-					-0-
*02	560 N	413	-0-	-147	-0-	18	1	395	2	N	-0-					-0-
*03	620 N	524	-0-	-96	-0-	24	1	500	2	N	-0-					-0-
*04	540 N	495	-0-	-45	-0-	22	1	473	2	N	-0-					-0-
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	20	1	470	2	N	-0-					-0-
*06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	23	1	528	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

*01	2728 N	2423	-0-	-305	-0-	103	1	2320	2	N	-0-					-0-
*02	2212 N	2139	-0-	-73	-0-	95	1	2044	2	N	-0-					-0-
*03	2511 N	2223	-0-	-288	-0-	100	1	2123	2	N	-0-					-0-
*04	2340 N	2125	-0-	-215	-0-	96	1	2029	2	N	-0-					-0-
05	2356 N	2138	-0-	-218	-0-	88	1	2050	2	N	-0-					-0-
*06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	96	1	2175	2	N	-0-					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

*01	961 N	838	-0-	-123	-0-	36	1	802	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	716	-0-	716	716	32	1	684	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	826	-0-	826	1542	37	1	789	2	Y	-0-					-0-
*04	1200 N	818	-0-	-382	1160	37	1	781	2	Y	-0-					-0-
05	1970 N	810	-0-	-1160	-0-	33	1	777	2	Y	-0-					-0-
*06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	36	1	819	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

*01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	47	1	1053	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	1001	-0-	1001	1001	44	1	957	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	1217	-0-	1217	2218	55	1	1162	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	1024	-0-	1024	3242	46	1	978	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1012	-0-	1012	4254	42	1	970	2	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	1089	-0-	1089	5343	46	1	1043	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4123 X	1449	-0-	-2674	-0-	62	1	1387	2	N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	2844	-0-	2844	2844	126	1	2718	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	4005	-0-	4005	6849	180	1	3825	2	N	-0-					-0-
*04	9976 X	3127	-0-	-6849	-0-	141	1	2986	2	N	-0-					-0-
05	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	142	1	3298	2	N	-0-					-0-
*06	3870 X	3573	-0-	-297	-0-	151	1	3422	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

*01	2542 N	2107	-0-	-435	-0-	120	1	1987	2	N	-0-					-0-
*02	1988 N	1906	-0-	-82	-0-	111	1	1795	2	N	-0-					-0-
*03	2108 N	2025	-0-	-83	-0-	121	1	1904	2	N	-0-					-0-
*04	2040 N	1999	-0-	-41	-0-	119	1	1880	2	N	-0-					-0-
05	2108 N	1795	-0-	-313	-0-	104	1	1691	2	N	-0-					-0-
*06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	121	1	2045	2	N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

*01	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	49	1	1091	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	993	-0-	993	993	44	1	949	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	1084	-0-	1084	2077	49	1	1035	2	Y	-0-					-0-
*04	1200 N	1122	-0-	-78	1999	51	1	1071	2	Y	-0-					-0-
05	3038 N	1039	-0-	-1999	-0-	43	1	996	2	Y	-0-					-0-
*06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	45	1	1014	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

*01	2883 N	2351	-0-	-532	-0-	100	1	2251	2	N	-0-					-0-
*02	2240 N	2097	-0-	-143	-0-	93	1	2004	2	N	-0-					-0-
*03	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	115	1	2447	2	N	-0-					-0-
*04	2280 N	2223	-0-	-57	-0-	100	1	2123	2	N	-0-					-0-
05	2325 N	2096	-0-	-229	-0-	86	1	2010	2	N	-0-					-0-
*06	2490 N	2146	-0-	-344	-0-	91	1	2055	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

*01	3658 X	3056	-0-	-602	-0-	130	1	2926	2	N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	2764	-0-	2764	2764	122	1	2642	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	2796	-0-	2796	5560	126	1	2670	2	N	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	2717	-0-	2717	8277	123	1	2594	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2404	-0-	2404	10681	99	1	2305	2	N	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	3401	-0-	3401	14082	144	1	3257	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

*01	465 N	401	-0-	-64	-0-	17	1	384	2	N	-0-					-0-
*02	364 N	356	-0-	-8	-0-	16	1	340	2	N	-0-					-0-
*03	403 N	388	-0-	-15	-0-	17	1	371	2	N	-0-					-0-
*04	390 N	381	-0-	-9	-0-	17	1	364	2	N	-0-					-0-
05	403 N	374	-0-	-29	-0-	15	1	359	2	N	-0-					-0-
*06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*01	1953	N	1757	-0-	-196	-0-	75	1	1682	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1581	-0-	1581	1581	70	1	1511	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1755	-0-	1755	3336	79	1	1676	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1627	-0-	427	3763	73	1	1554	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1415	-0-	-1685	2078	58	1	1357	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	1930	-0-	-1070	1008	82	1	1848	2	Y	-0-					-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

*01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
*04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

*01	2263	N	2096	-0-	-167	-0-	118	1	1954	2	Y	22	22	1			18
							24	9									
*02	DLQ G-10		1894	-0-	1894	1894	109	1	1753	2	Y	29	31	1			16
							32	9									
*03	DLQ G-10		1246	-0-	1246	3140	85	1	1140	2	Y	19	22	1			13
							21	9									
*04	DLQ G-10		2283	-0-	2283	5423	101	1	2140	2	Y	38	35	1			16
							42	9									
05	DLQ G-10		1157	-0-	1157	6580	58	1	1075	2	Y	22	15	1			23
							24	9									
*06	DLQ G-10		1400	-0-	1400	7980	59	1	1332	2	Y	8	21	1			10
							9	9									

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		28	-0-	28	28	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		36	-0-	36	64	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
*04	98	N	34	-0-	-64	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

*01	1147	N	994	-0-	-153	-0-	42	1	952	2	N	-0-					-0-
*02	924	N	874	-0-	-50	-0-	39	1	835	2	N	-0-					-0-
*03	992	N	964	-0-	-28	-0-	43	1	921	2	N	-0-					-0-
*04	960	N	693	-0-	-267	-0-	31	1	662	2	N	-0-					-0-
05	961	N	909	-0-	-52	-0-	37	1	872	2	N	-0-					-0-
*06	930	N	815	-0-	-115	-0-	35	1	780	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

*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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1984	N	1574	-0-	-410	-0-	67	1	1497	2	Y	9					14
							10	9									
*02	DLQ G-10		1276	-0-	1276	1276	56	1	1207	2	Y	12	13	1			13
							13	9									
*03	DLQ G-10		1250	-0-	1250	2526	55	1	1178	2	Y	15	27	1			1
							17	9									
*04	1200	N	1467	-0-	267	2793	65	1	1366	2	Y	33	30	1			4
							36	9									
05	3100	N	1421	-0-	-1679	1114	57	1	1317	2	Y	43	43	1			4
							47	9									
*06	2560	N	1446	-0-	-1114	-0-	59	1	1324	2	Y	57	37	1			24
							63	9									

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

*01	2294	N	1805	-0-	-489	-0-	77	1	1728	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		2012	-0-	2012	2012	89	1	1923	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2116	-0-	2116	4128	95	1	2021	2	Y	-0-					-0-
*04	900	N	2062	-0-	1162	5290	93	1	1969	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	913	-0-	-2187	3103	38	1	875	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	1434	-0-	-1566	1537	61	1	1373	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 092884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11175 PERF.10098 - 11037

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2015 - PLUGGED 04/29/15

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092885 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 9183 - 9864

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
05	82	X	-0-	-0-	-82	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

*01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	98	1	924	2	N	46	196	1			37
							51	9									
*02	812	N	686	-0-	-126	-0-	55	1	631	2	N	-0-					37
*03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	94	1	791	2	N	-0-					37
*04	1050	N	810	-0-	-240	-0-	103	1	704	2	N	3					40
							3	9									
05	775	N	706	-0-	-69	-0-	71	1	635	2	N	-0-					40
*06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	182	1	915	2	N	-0-					40

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

*01	2480	N	2031	-0-	-449	-0-	87	1	1944	2	N	-0-					-0-
*02	1960	N	1809	-0-	-151	-0-	80	1	1729	2	N	-0-					-0-
*03	2077	N	1851	-0-	-226	-0-	83	1	1768	2	N	-0-					-0-
*04	1950	N	1403	-0-	-547	-0-	63	1	1340	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	985	-0-	-1030	-0-	41	1	944	2	N	-0-					-0-
*06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	95	1	2139	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	90	1	2016	2	N	-0-					-0-
*02	952	X	222	-0-	-730	-0-	10	1	212	2	N	-0-					-0-
*03	1054	X	240	-0-	-814	-0-	11	1	229	2	N	-0-					-0-
*04	1020	X	223	-0-	-797	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-
05	1054	X	54	-0-	-1000	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
*06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	149	1	3368	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1488	X	389	-0-	-1099	-0-	17	1	372	2	N	-0-					-0-
*02	1344	X	431	-0-	-913	-0-	19	1	412	2	N	-0-					-0-
*03	930	X	451	-0-	-479	-0-	20	1	431	2	N	-0-					-0-
*04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	2	N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	21	1	496	2	N	-0-					-0-
*06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	548	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1612	N	1279	-0-	-333	-0-	55	1	1224	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1113	-0-	1113	1113	49	1	1064	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1158	-0-	1158	2271	52	1	1106	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		1211	-0-	1211	3482	55	1	1156	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1184	-0-	1184	4666	49	1	1135	2	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		1260	-0-	1260	5926	53	1	1207	2	Y	-0-					-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	899	N	883	-0-	-16	-0-	67	1	807	2	Y	8					13
							9	9									
*02	DLQ G-10		784	-0-	784	784	61	1	709	2	Y	13	13	1			13
							14	9									
*03	DLQ G-10		859	-0-	859	1643	67	1	775	2	Y	15	27	1			1
							17	9									
*04	1200	N	840	-0-	-360	1283	65	1	740	2	Y	32	30	1			3
							35	9									
*05	2111	N	828	-0-	-1283	-0-	62	1	718	2	Y	44	43	1			4
							48	9									
*06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	65	1	783	2	Y	62	39	1			27
							68	9									

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2418	N	147	-0-	-2271	-0-	6	1	141	2	N	-0-					-0-
*02	1680	N	74	-0-	-1606	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
*03	496	N	51	-0-	-445	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
*04	150	N	49	-0-	-101	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
*06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	589	N	576	-0-	-13	-0-	25	1	551	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		493	-0-	493	493	22	1	471	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		536	-0-	536	1029	24	1	512	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	561	-0-	-639	390	25	1	536	2	Y	-0-					-0-
05	938	N	548	-0-	-390	-0-	23	1	525	2	Y	-0-					-0-
*06	510	N	445	-0-	-65	-0-	19	1	426	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2449	N	1741	-0-	-708	-0-	103	1	1614	2	Y	22	22	1			18
							24	9									
*02	DLQ G-10		1706	-0-	1706	1706	89	1	1585	2	Y	29	32	1			15
							32	9									
*03	DLQ G-10		1811	-0-	1811	3517	111	1	1696	2	Y	4	12	1			7
							4	9									
*04	1200	N	1912	-0-	712	4229	108	1	1787	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
05	3100	N	2106	-0-	-994	3235	116	1	1967	2	Y	21	11	1			16
							23	9									
*06	3000	N	2327	-0-	-673	2562	126	1	2170	2	Y	28	32	1			12
							31	9									

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY		244	-0-	244	244	11	1	233	2	Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		23	-0-	23	267	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		88	-0-	88	355	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		56	-0-	56	411	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		82	-0-	82	493	3	1	79	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

*01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	173	1	3878	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		3598	-0-	3598	3598	159	1	3439	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		3570	-0-	3570	7168	160	1	3410	2	Y	-0-					-0-
*04	10491	X	3323	-0-	-7168	-0-	150	1	3173	2	Y	-0-					-0-
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	138	1	3222	2	Y	-0-					-0-
*06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	158	1	3563	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

*01	217	N	16	-0-	-201	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		320	-0-	320	320	14	1	306	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1	-0-	1	321	1	2			Y	-0-					-0-
*04	602	X	281	-0-	-321	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*06	330	X	8	-0-	-322	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 2 RRCID -> 105149 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11491 - 11548

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

*01	961	N	874	-0-	-87	-0-	37	1	837	2	N	-0-					-0-
*02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	800	2	N	-0-					-0-
*03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	40	1	859	2	N	-0-					-0-
*04	840	N	812	-0-	-28	-0-	37	1	775	2	N	-0-					-0-
05	930	N	435	-0-	-495	-0-	18	1	417	2	N	-0-					-0-
*06	870	N	363	-0-	-507	-0-	15	1	348	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CLANCY, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 106881 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9145 - 9800

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

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

*01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*02	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

*01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	41	1	913	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1160	-0-	1160	1160	51	1	1109	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1520	-0-	1520	2680	68	1	1452	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1905	-0-	705	3385	86	1	1819	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2104	-0-	-996	2389	87	1	2017	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2691	-0-	-309	2080	114	1	2576	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

*01	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	154	1	3451	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		3378	-0-	3378	3378	149	1	3229	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		3361	-0-	3361	6739	151	1	3210	2	Y	-0-					-0-
*04	10395	X	3656	-0-	-6739	-0-	165	1	3491	2	Y	-0-					-0-
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	131	1	3039	2	Y	-0-					-0-
*06	3630	X	3384	-0-	-246	-0-	143	1	3241	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

*01	1674	N	1339	-0-	-335	-0-	57	1	1282	2	N	-0-					-0-
*02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	59	1	1286	2	N	-0-					-0-
*03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	68	1	1444	2	N	-0-					-0-
*04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	68	1	1432	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1197	-0-	-291	-0-	49	1	1148	2	N	-0-					-0-
*06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	70	1	1582	2	N	-0-					-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

*01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
*02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

*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-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788

*01	589 N	584	-0-	-5	-0-	25	1	559	2	N	-0-			-0-
*02	504 N	463	-0-	-41	-0-	20	1	443	2	N	-0-			-0-
*03	558 N	476	-0-	-82	-0-	21	1	455	2	N	-0-			-0-
*04	570 N	462	-0-	-108	-0-	21	1	441	2	N	-0-			-0-
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	23	1	534	2	N	-0-			-0-
*06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	2	N	-0-			-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 114074 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11496 - 11613

*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	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-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

*01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	97	1	2172	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	1954	-0-	1954	1954	86	1	1868	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	2107	-0-	2107	4061	95	1	2012	2	Y	-0-			-0-
*04	1200 N	1954	-0-	754	4815	88	1	1866	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	1847	-0-	-1253	3562	76	1	1771	2	Y	-0-			-0-
*06	3000 N	2012	-0-	-988	2574	85	1	1925	2	Y	2	1	1	1
						2	9							

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

*01	2604 N	1752	-0-	-852	-0-	104	1	1648	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	1591	-0-	1591	1591	97	1	1494	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	1734	-0-	1734	3325	108	1	1626	2	Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	1979	-0-	1979	5304	118	1	1861	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1733	-0-	1733	7037	101	1	1632	2	Y	-0-			-0-
*06	DLQ G-10	1927	-0-	1927	8964	110	1	1817	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	122	1	2726	2	N	-0-					-0-
*02	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	86	1	1859	2	N	-0-					-0-
*03	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	129	1	2747	2	N	-0-					-0-
*04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	123	1	2601	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	109	1	2526	2	N	-0-					-0-
*06	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	122	1	2747	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

*01	2418	N	2081	-0-	-337	-0-	89	1	1992	2	N	-0-					-0-
*02	1960	N	1899	-0-	-61	-0-	84	1	1815	2	N	-0-					-0-
*03	2139	N	1837	-0-	-302	-0-	83	1	1754	2	N	-0-					-0-
*04	2010	N	1831	-0-	-179	-0-	83	1	1748	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1764	-0-	-344	-0-	73	1	1691	2	N	-0-					-0-
*06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	93	1	2097	2	N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

*01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	117	1	2620	2	N	-0-					-0-
*02	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	90	1	1938	2	N	-0-					-0-
*03	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	106	1	2255	2	N	-0-					-0-
*04	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	104	1	2212	2	N	-0-					-0-
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	65	1	1513	2	N	-0-					-0-
*06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	67	1	1519	2	N	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

*01	2883	X	2872	-0-	-11	-0-	123	1	2749	2	N	-0-					-0-
*02	2604	X	1924	-0-	-680	-0-	85	1	1839	2	N	-0-					-0-
*03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	156	1	3321	2	N	-0-					-0-
*04	2790	X	2474	-0-	-316	-0-	112	1	2362	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2144	-0-	-739	-0-	88	1	2056	2	N	-0-					-0-
*06	2790	X	2347	-0-	-443	-0-	99	1	2248	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

*01	1612	N	1442	-0-	-170	-0-	91	1	1351	2	N	-0-					-0-
*02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	84	1	1204	2	N	-0-					-0-
*03	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	92	1	1290	2	N	-0-					-0-
*04	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	89	1	1255	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	82	1	1194	2	N	-0-					-0-
*06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	86	1	1271	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

*01	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	45	1	999	2	N	-0-					-0-
*02	980	N	920	-0-	-60	-0-	41	1	879	2	N	-0-					-0-
*03	1054	N	994	-0-	-60	-0-	45	1	949	2	N	-0-					-0-
*04	1020	N	860	-0-	-160	-0-	39	1	821	2	N	-0-					-0-
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	66	1	1532	2	N	-0-					-0-
*06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	83	1	1869	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1705	N	1503	-0-	-202	-0-	93	1	1386	2	Y	22	22	1			18
							24	9									
*02	DLQ G-10		1346	-0-	1346	1346	85	1	1229	2	Y	29	32	1			15
							32	9									
*03	DLQ G-10		1487	-0-	1487	2833	95	1	1366	2	Y	24	25	1			14
							26	9									
*04	DLQ G-10		1393	-0-	1393	4226	91	1	1281	2	Y	19	23	1			10
							21	9									
05	DLQ G-10		1354	-0-	1354	5580	85	1	1246	2	Y	21	12	1			19
							23	9									
*06	DLQ G-10		1464	-0-	1464	7044	89	1	1344	2	Y	28	32	1			15
							31	9									

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

*01	2449	N	2028	-0-	-421	-0-	87	1	1941	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1787	-0-	1787	1787	79	1	1708	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1996	-0-	1996	3783	90	1	1906	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1943	-0-	743	4526	88	1	1855	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1900	-0-	-1200	3326	78	1	1822	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2061	-0-	-939	2387	87	1	1974	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

*01	1240	N	503	-0-	-737	-0-	21	1	482	2	N	-0-					-0-
*02	756	N	637	-0-	-119	-0-	28	1	609	2	N	-0-					-0-
*03	899	N	846	-0-	-53	-0-	38	1	808	2	N	-0-					-0-
*04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	37	1	786	2	N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	32	1	755	2	N	-0-					-0-
*06	810	N	795	-0-	-15	-0-	34	1	761	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

*01	2170	N	1797	-0-	-373	-0-	106	1	1691	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1590	-0-	1590	1590	96	1	1494	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1832	-0-	1832	3422	112	1	1720	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		1840	-0-	1840	5262	112	1	1728	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1693	-0-	1693	6955	99	1	1594	2	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		2242	-0-	2242	9197	124	1	2118	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

*01	279	N	182	-0-	-97	-0-	8	1	174	2	N	-0-					-0-
*02	196	N	160	-0-	-36	-0-	7	1	153	2	N	-0-					-0-
*03	217	N	177	-0-	-40	-0-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
*04	180	N	72	-0-	-108	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	62203	-0-	59103	59103	2562	1	59641	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	-0-	-0-	-3000	56103					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	155	1	3465	2	N	-0-					-0-
*02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	144	1	3123	2	N	-0-					-0-
*03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	155	1	3301	2	N	-0-					-0-
*04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	161	1	3411	2	N	-0-					-0-
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	126	1	2936	2	N	-0-					-0-
*06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	160	1	3608	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

*01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	91	1	2044	2	N	-0-					-0-
*02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	77	1	1662	2	N	-0-					-0-
*03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	77	1	1630	2	N	-0-					-0-
*04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	62	1	1318	2	N	-0-					-0-
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	93	1	2172	2	N	-0-					-0-
*06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	85	1	1914	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

*01	992	N	840	-0-	-152	-0-	36	1	804	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		736	-0-	736	736	33	1	703	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		841	-0-	841	1577	38	1	803	2	Y	-0-					-0-
*04	900	N	791	-0-	-109	1468	36	1	755	2	Y	-0-					-0-
05	2254	N	786	-0-	-1468	-0-	32	1	754	2	Y	-0-					-0-
*06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	36	1	809	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

*01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	86	1	1939	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1931	-0-	1931	1931	85	1	1846	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1850	-0-	1850	3781	83	1	1767	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	2106	-0-	906	4687	95	1	2011	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1851	-0-	-1249	3438	76	1	1775	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2146	-0-	-854	2584	91	1	2055	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

*01	2356	X	1930	-0-	-426	-0-	164	1	1766	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1802	-0-	1802	1802	153	1	1649	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1948	-0-	1948	3750	174	1	1774	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		1805	-0-	1805	5555	157	1	1648	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1591	-0-	1591	7146	148	1	1443	2	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		1983	-0-	1983	9129	173	1	1810	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

*01	3038	X	2654	-0-	-384	-0-	113	1	2541	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		2349	-0-	2349	2349	104	1	2245	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2715	-0-	2715	5064	122	1	2593	2	Y	-0-					-0-
*04	7626	X	2562	-0-	-5064	-0-	116	1	2446	2	Y	-0-					-0-
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	94	1	2192	2	Y	-0-					-0-
*06	2640	N	2458	-0-	-182	-0-	104	1	2354	2	Y	-0-					-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

*01	1736	X	281	-0-	-1455	-0-	12	1	269	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		2335	-0-	2335	2335	105	1	2230	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1154	-0-	1154	3489	75	1	1079	2	Y	-0-					-0-
*04	3734	X	245	-0-	-3489	-0-	25	1	220	2	Y	-0-					-0-
05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	95	1	2213	2	Y	-0-					-0-
*06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	120	1	2554	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

*01	1829	N	1500	-0-	-329	-0-	64	1	1436	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1325	-0-	1325	1325	59	1	1266	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1326	-0-	1326	2651	60	1	1266	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1329	-0-	129	2780	60	1	1269	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1284	-0-	-1816	964	53	1	1231	2	Y	-0-					-0-
*06	2337	N	1373	-0-	-964	-0-	58	1	1315	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

*01	1705	N	1192	-0-	-513	-0-	51	1	1141	2	N	-0-					-0-
*02	1288	N	1043	-0-	-245	-0-	46	1	997	2	N	-0-					-0-
*03	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	50	1	1064	2	N	-0-					-0-
*04	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	49	1	1030	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	43	1	993	2	N	-0-					-0-
*06	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	46	1	1030	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

*01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	181	1	4051	2	N	-0-					-0-
*02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	167	1	3607	2	N	-0-					-0-
*03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	181	1	3849	2	N	-0-					-0-
*04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	174	1	3686	2	N	-0-					-0-
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	149	1	3476	2	N	-0-					-0-
*06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	160	1	3624	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

*01	1860	N	1273	-0-	-587	-0-	54	1	1219	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1066	-0-	1066	1066	47	1	1019	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1471	-0-	1471	2537	66	1	1405	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1110	-0-	-90	2447	50	1	1060	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1401	-0-	-1699	748	58	1	1343	2	Y	-0-					-0-
*06	2489	N	1741	-0-	-748	-0-	74	1	1667	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*01	2759	X	2399	-0-	-360	-0-	102	1	2297	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		2830	-0-	2830	2830	125	1	2705	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1950	-0-	1950	4780	88	1	1862	2	Y	-0-					-0-
*04	7789	X	3009	-0-	-4780	-0-	136	1	2873	2	Y	-0-					-0-
05	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	57	1	1333	2	Y	-0-					-0-
*06	3030	X	1308	-0-	-1722	-0-	55	1	1253	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
*01	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
*02	84	N	77	-0-	-7	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
*03	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	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
*01	3100	N	3702	-0-	602	602	150	1	3369	2	Y	166	136	1			30
							183	9									
*02	DLQ G-10		2732	-0-	2732	3334	115	1	2487	2	Y	118	88	1			60
							130	9									
*03	DLQ G-10		2884	-0-	2884	6218	130	1	2754	2	Y	-0-	60	1			-0-
*04	8376	X	2158	-0-	-6218	-0-	97	1	2061	2	Y	-0-					-0-
05	566	X	566	-0-	-0-	-0-	23	1	543	2	Y	-0-					-0-
*06	3450	X	1330	-0-	-2120	-0-	56	1	1274	2	Y	-0-					-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	190	1	3565	2	N	-0-					-0-
*02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	170	1	3063	2	N	-0-					-0-
*03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	192	1	3425	2	N	-0-					-0-
*04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	176	1	3114	2	N	-0-					-0-
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	168	1	3181	2	N	-0-					-0-
*06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	154	1	2862	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	49	1	1100	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1017	-0-	1017	1017	45	1	972	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1120	-0-	1120	2137	50	1	1070	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		1072	-0-	1072	3209	48	1	1024	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		857	-0-	857	4066	35	1	822	2	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		2164	-0-	2164	6230	92	1	2072	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	125	1	2801	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		2505	-0-	2505	2505	111	1	2394	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2843	-0-	2843	5348	128	1	2715	2	Y	-0-					-0-
*04	7857	X	2509	-0-	-5348	-0-	113	1	2396	2	Y	-0-					-0-
05	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	101	1	2344	2	Y	-0-					-0-
*06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	148	1	3341	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1705	N	1427	-0-	-278	-0-	91	1	1336	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1278	-0-	1278	1278	83	1	1195	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1463	-0-	1463	2741	95	1	1368	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		1363	-0-	1363	4104	90	1	1273	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1031	-0-	1031	5135	72	1	959	2	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		1219	-0-	1219	6354	80	1	1139	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

*01	3503	X	1609	-0-	-1894	-0-	76	1	1510	2	Y	21	22	1			17
							23	9									
*02	DLQ G-10		2021	-0-	2021	2021	115	1	1874	2	Y	29	31	1			15
							32	9									
*03	DLQ G-10		2399	-0-	2399	4420	136	1	2237	2	Y	24	24	1			15
							26	9									
*04	6847	X	2427	-0-	-4420	-0-	137	1	2269	2	Y	19	23	1			11
							21	9									
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	139	1	2507	2	Y	21	12	1			20
							23	9									
*06	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	152	1	2768	2	Y	3	15	1			8
							3	9									

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

*01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	114	1	2562	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		2173	-0-	2173	2173	96	1	2077	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2369	-0-	2369	4542	106	1	2263	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1880	-0-	680	5222	85	1	1795	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1665	-0-	-1435	3787	69	1	1596	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	1276	-0-	-1724	2063	54	1	1222	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

*01	589	N	568	-0-	-21	-0-	24	1	544	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		483	-0-	483	483	21	1	462	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		566	-0-	566	1049	25	1	541	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	740	-0-	-460	589	33	1	707	2	Y	-0-					-0-
05	1230	N	641	-0-	-589	-0-	26	1	615	2	Y	-0-					-0-
*06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	28	1	639	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

*01	2294	N	2001	-0-	-293	-0-	85	1	1916	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1766	-0-	1766	1766	78	1	1688	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1884	-0-	1884	3650	85	1	1799	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	2000	-0-	800	4450	90	1	1910	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1895	-0-	-1205	3245	78	1	1817	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	1939	-0-	-1061	2184	82	1	1857	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

*01	3038	X	1331	-0-	-1707	-0-	57	1	1274	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1032	-0-	1032	1032	46	1	986	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		874	-0-	874	1906	39	1	835	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		989	-0-	989	2895	45	1	944	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2666	-0-	2666	5561	110	1	2556	2	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		1533	-0-	1533	7094	65	1	1468	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	275	2	Y	16	8	1			8
							18	9									
*02	DLQ G-10		260	-0-	260	260	9	1	203	2	Y	44	34	1			18
							48	9									
*03	DLQ G-10		146	-0-	146	406	6	1	137	2	Y	3	12	1			9
							3	9									
*04	694	N	288	-0-	-406	-0-	13	1	275	2	Y	-0-	9	1			-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*06	150	N	90	-0-	-60	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

*01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	149	1	3350	2	N	-0-					-0-
*02	2800	X	2777	-0-	-23	-0-	123	1	2654	2	N	-0-					-0-
*03	3100	X	2937	-0-	-163	-0-	132	1	2805	2	N	-0-					-0-
*04	3000	X	2758	-0-	-242	-0-	124	1	2634	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2962	-0-	-138	-0-	122	1	2840	2	N	-0-					-0-
*06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	143	1	3229	2	N	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

*01	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	80	1	1794	2	N	-0-					-0-
*02	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	91	1	1957	2	N	-0-					-0-
*03	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	70	1	1497	2	N	-0-					-0-
*04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	156	1	3298	2	N	-0-					-0-
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	157	1	3648	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3534	-0-	534	534	150	1	3384	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

*01	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	55	1	1225	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1070	-0-	1070	1070	47	1	1023	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1137	-0-	1137	2207	51	1	1086	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1052	-0-	-148	2059	47	1	1005	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1150	-0-	-1950	109	47	1	1103	2	Y	-0-					-0-
*06	1392	N	1283	-0-	-109	-0-	54	1	1229	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

*01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	37	1	841	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		738	-0-	738	738	33	1	705	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		813	-0-	813	1551	37	1	776	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	782	-0-	-418	1133	35	1	747	2	Y	-0-					-0-
05	1742	N	609	-0-	-1133	-0-	25	1	584	2	Y	-0-					-0-
*06	780	N	736	-0-	-44	-0-	31	1	705	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

*01	2232	X	1787	-0-	-445	-0-	76	1	1711	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1684	-0-	1684	1684	74	1	1610	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1745	-0-	1745	3429	78	1	1667	2	Y	-0-					-0-
*04	900	N	1668	-0-	768	4197	75	1	1593	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	933	-0-	-2167	2030	38	1	895	2	Y	-0-					-0-
*06	2905	N	875	-0-	-2030	-0-	37	1	838	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*01	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	70	1	1560	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1515	-0-	1515	1515	67	1	1448	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2267	-0-	2267	3782	102	1	2165	2	Y	-0-					-0-
*04	6816	X	3034	-0-	-3782	-0-	137	1	2897	2	Y	-0-					-0-
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	91	1	2124	2	Y	-0-					-0-
*06	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	121	1	2724	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

*01	3875	X	539	-0-	-3336	-0-	23	1	516	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		2894	-0-	2894	2894	128	1	2766	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		788	-0-	788	3682	35	1	753	2	Y	-0-					-0-
*04	3840	X	158	-0-	-3682	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	54	1	1261	2	Y	-0-					-0-
*06	3090	X	2880	-0-	-210	-0-	122	1	2749	2	Y	8	4	1			4
							9	9									

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

*01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	85	1	1914	2	N	-0-					-0-
*02	1316	N	857	-0-	-459	-0-	38	1	819	2	N	-0-					-0-
*03	1457	N	749	-0-	-708	-0-	34	1	715	2	N	-0-					-0-
*04	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	60	1	1276	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	51	1	1189	2	N	-0-					-0-
*06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	59	1	1343	2	N	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

*01	2077	X	1023	-0-	-1054	-0-	150	1	873	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		3213	-0-	3213	3213	403	1	2648	2	Y	147	88	1			59
							162	9									
*03	DLQ G-10		4217	-0-	4217	7430	418	1	3645	2	Y	140	146	1			53
							154	9									
*04	DLQ G-10		5369	-0-	5369	12799	530	1	4828	2	Y	10	30	1			33
							11	9									
05	DLQ G-10		6280	-0-	6280	19079	558	1	5722	2	Y	-0-	33	1			-0-
*06	DLQ G-10		6781	-0-	6781	25860	566	1	6215	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

*01	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	73	1	1627	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1469	-0-	1469	1469	65	1	1404	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1628	-0-	1628	3097	73	1	1555	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1672	-0-	472	3569	75	1	1597	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1688	-0-	-1412	2157	70	1	1618	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	1807	-0-	-1193	964	77	1	1730	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

*01	3069	N	2370	-0-	-699	-0-	101	1	2269	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		2054	-0-	2054	2054	91	1	1963	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2479	-0-	2479	4533	111	1	2368	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		2214	-0-	2214	6747	100	1	2114	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2203	-0-	2203	8950	91	1	2112	2	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		2073	-0-	2073	11023	88	1	1985	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	169	1	3797	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		3296	-0-	3296	3296	146	1	3150	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		3467	-0-	3467	6763	156	1	3311	2	Y	-0-					-0-
*04	9911	X	3148	-0-	-6763	-0-	142	1	3006	2	Y	-0-					-0-
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	124	1	2894	2	Y	-0-					-0-
*06	3840	X	3412	-0-	-428	-0-	145	1	3267	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

*01	465	N	358	-0-	-107	-0-	15	1	343	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		323	-0-	323	323	14	1	309	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		328	-0-	328	651	15	1	313	2	Y	-0-					-0-
*04	966	N	315	-0-	-651	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	2	Y	-0-					-0-
*06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

*12	2852	X	2188	-0-	-664	-0-	91	1	2069	2	Y	25	37	1	1 7		18
							28	9									
*01	2852	X	2081	-0-	-771	-0-	88	1	1969	2	Y	22	22	1			18
							24	9									
*02	DLQ G-10		2065	-0-	2065	2065	90	1	1943	2	Y	29	32	1			15
							32	9									
*03	DLQ G-10		2020	-0-	2020	4085	91	1	1926	2	Y	3	12	1			6
							3	9									
*04	6053	X	1968	-0-	-4085	-0-	88	1	1859	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	71	1	1663	2	Y	21	11	1			17
							23	9									
*06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	96	1	2165	2	Y	28	32	1			13
							31	9									

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

*01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		141	-0-	141	141	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		127	-0-	127	268	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
*04	371	N	103	-0-	-268	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	2	Y	-0-					-0-
*06	120	N	95	-0-	-25	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

*01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	55	1	1231	2	N	-0-					-0-
*02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	46	1	1004	2	N	-0-					-0-
*03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	94	1	2007	2	N	-0-					-0-
*04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	103	1	2175	2	N	-0-					-0-
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	83	1	1929	2	N	-0-					-0-
*06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	106	1	2385	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492

*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
*02	56	N	33	-0-	-23	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
*03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	837 N	739	-0-	-98	-0-	32	1	707	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	636	-0-	636	636	28	1	608	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	702	-0-	702	1338	32	1	670	2	Y	-0-					-0-
*04	1200 N	701	-0-	-499	839	32	1	669	2	Y	-0-					-0-
05	1501 N	662	-0-	-839	-0-	27	1	635	2	Y	-0-					-0-
*06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	31	1	694	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

*01	4991 X	1652	-0-	-3339	-0-	71	1	1581	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	3916	-0-	3916	3916	173	1	3743	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	5025	-0-	5025	8941	226	1	4799	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	4927	-0-	4927	13868	222	1	4705	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4520	-0-	4520	18388	186	1	4334	2	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	5083	-0-	5083	23471	215	1	4867	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

*01	8959 X	7818	-0-	-1141	-0-	363	1	7455	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	6983	-0-	6983	6983	335	1	6648	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	7752	-0-	7752	14735	378	1	7374	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	7588	-0-	7588	22323	371	1	7217	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	7405	-0-	7405	29728	335	1	7070	2	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	7907	-0-	7907	37635	364	1	7543	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

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

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796

*12	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	91	1	2059	2	Y	140	60	1	14	7	97
						154	9									
*01	2666 N	2298	-0-	-368	-0-	90	1	2013	2	Y	177	226	1			48
						195	9									
*02	DLQ G-10	2026	-0-	2026	2026	82	1	1769	2	Y	159	122	1			85
						175	9									
*03	DLQ G-10	2070	-0-	2070	4096	86	1	1830	2	Y	140	163	1			62
						154	9									
*04	1200 N	1954	-0-	754	4850	80	1	1698	2	Y	160	105	1			117
						176	9									
05	3100 N	1915	-0-	-1185	3665	74	1	1732	2	Y	99	166	1			50
						109	9									
*06	3000 N	2016	-0-	-984	2681	78	1	1769	2	Y	154	99	1			105
						169	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

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

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

*01	3751 X	2977	-0-	-774	-0-	127	1	2850	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	2860	-0-	2860	2860	126	1	2734	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	3211	-0-	3211	6071	144	1	3067	2	Y	-0-					-0-
*04	9217 X	3146	-0-	-6071	-0-	142	1	3004	2	Y	-0-					-0-
05	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	126	1	2932	2	Y	-0-					-0-
*06	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	135	1	3044	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

*01	2015 N	1943	-0-	-72	-0-	83	1	1860	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	1699	-0-	1699	1699	75	1	1624	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	1873	-0-	1873	3572	84	1	1789	2	Y	-0-					-0-
*04	1200 N	1846	-0-	646	4218	83	1	1763	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1820	-0-	-1280	2938	75	1	1745	2	Y	-0-					-0-
*06	3000 N	1962	-0-	-1038	1900	83	1	1879	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

*01	1054 N	964	-0-	-90	-0-	41	1	923	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	853	-0-	853	853	38	1	815	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	947	-0-	947	1800	43	1	904	2	Y	-0-					-0-
*04	900 N	932	-0-	32	1832	42	1	890	2	Y	-0-					-0-
05	2726 N	894	-0-	-1832	-0-	37	1	857	2	Y	-0-					-0-
*06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	40	1	908	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

*01	1860 N	1518	-0-	-342	-0-	65	1	1453	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	1443	-0-	1443	1443	64	1	1379	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	1387	-0-	1387	2830	62	1	1325	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	1417	-0-	1417	4247	64	1	1353	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1315	-0-	1315	5562	54	1	1261	2	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	1096	-0-	1096	6658	46	1	1050	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	52	1	1157	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	1265	-0-	1265	1265	56	1	1209	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	1385	-0-	1385	2650	62	1	1323	2	Y	-0-					-0-
*04	1200 N	1325	-0-	125	2775	60	1	1265	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1279	-0-	-1821	954	53	1	1226	2	Y	-0-					-0-
*06	2304 N	1350	-0-	-954	-0-	57	1	1293	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

*01	930 N	923	-0-	-7	-0-	39	1	884	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	793	-0-	793	793	35	1	758	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	851	-0-	851	1644	38	1	813	2	Y	-0-					-0-
*04	1200 N	802	-0-	-398	1246	36	1	766	2	Y	-0-					-0-
05	2021 N	775	-0-	-1246	-0-	32	1	743	2	Y	-0-					-0-
*06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	36	1	806	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

*01	4867 X	568	-0-	-4299	-0-	24	1	544	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	4311	-0-	4311	4311	191	1	4120	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	3483	-0-	3483	7794	157	1	3326	2	Y	-0-					-0-
*04	10228 X	2434	-0-	-7794	-0-	110	1	2324	2	Y	-0-					-0-
05	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	93	1	2156	2	Y	-0-					-0-
*06	3600 X	2386	-0-	-1214	-0-	101	1	2285	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

*01	1953 N	1736	-0-	-217	-0-	74	1	1662	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	1439	-0-	1439	1439	64	1	1375	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	1624	-0-	1624	3063	73	1	1551	2	Y	-0-					-0-
*04	1200 N	1560	-0-	360	3423	70	1	1490	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1613	-0-	-1487	1936	66	1	1547	2	Y	-0-					-0-
*06	3000 N	1606	-0-	-1394	542	68	1	1538	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

*01	279 N	238	-0-	-41	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	210	-0-	210	210	9	1	201	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	238	-0-	238	448	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
*04	697 N	249	-0-	-448	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	2	Y	-0-					-0-
*06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

*01	2480 N	2158	-0-	-322	-0-	92	1	2066	2	Y	-0-					-0-
*02	1960 N	1944	-0-	-16	-0-	86	1	1858	2	Y	-0-					-0-
*03	2077 N	2047	-0-	-30	-0-	92	1	1955	2	Y	-0-					-0-
*04	2100 N	1977	-0-	-123	-0-	89	1	1888	2	Y	-0-					-0-
05	2139 N	1933	-0-	-206	-0-	80	1	1853	2	Y	-0-					-0-
*06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	88	1	1998	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	320	-0-	320	320	14	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1549	-0-	1549	1869	64	1	1485	2	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	1950	-0-	1950	3819	83	1	1867	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2666 N	2500	-0-	-166	-0-	107	1	2393	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	2144	-0-	2144	2144	95	1	2049	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	2274	-0-	2274	4418	102	1	2172	2	Y	-0-					-0-
*04	6657 X	2239	-0-	-4418	-0-	101	1	2138	2	Y	-0-					-0-
05	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	86	1	2000	2	Y	-0-					-0-
*06	2430 X	2282	-0-	-148	-0-	97	1	2185	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1798 N	1447	-0-	-351	-0-	62	1	1385	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	1300	-0-	1300	1300	57	1	1243	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	1585	-0-	1585	2885	71	1	1514	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	1423	-0-	1423	4308	64	1	1359	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1356	-0-	1356	5664	56	1	1300	2	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	1424	-0-	1424	7088	60	1	1364	2	Y	-0-					-0-

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
*01	1364 N	1264	-0-	-100	-0-	54	1	1210	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	1050	-0-	1050	1050	46	1	1004	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	1151	-0-	1151	2201	52	1	1099	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	1132	-0-	1132	3333	51	1	1081	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1116	-0-	1116	4449	46	1	1070	2	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	2028	-0-	2028	6477	86	1	1942	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1922 N	1636	-0-	-286	-0-	98	1	1538	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	1498	-0-	1498	1498	91	1	1407	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	1686	-0-	1686	3184	105	1	1581	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	1574	-0-	1574	4758	100	1	1474	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1402	-0-	1402	6160	69	1	1333	2	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	1903	-0-	1903	8063	87	1	1816	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1953 N	1646	-0-	-307	-0-	70	1	1576	2	N	-0-					-0-
*02	1344 N	1333	-0-	-11	-0-	59	1	1274	2	N	-0-					-0-
*03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	67	1	1414	2	N	-0-					-0-
*04	1590 N	1336	-0-	-254	-0-	60	1	1276	2	N	-0-					-0-
05	1488 N	1257	-0-	-231	-0-	52	1	1205	2	N	-0-					-0-
*06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	64	1	1444	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1953 N	1586	-0-	-367	-0-	68	1	1518	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	1337	-0-	1337	1337	59	1	1278	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	1402	-0-	1402	2739	63	1	1339	2	Y	-0-					-0-
*04	1200 N	1289	-0-	89	2828	58	1	1231	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1338	-0-	-1762	1066	55	1	1283	2	Y	-0-					-0-
*06	2581 N	1515	-0-	-1066	-0-	64	1	1451	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4340	X	3706	-0-	-634	-0-	158	1	3548	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		3977	-0-	3977	3977	176	1	3801	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		4134	-0-	4134	8111	186	1	3948	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		4306	-0-	4306	12417	194	1	4112	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4268	-0-	4268	16685	176	1	4092	2	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		4931	-0-	4931	21616	209	1	4722	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		253	-0-	253	253	11	1	242	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		283	-0-	283	536	13	1	270	2	Y	-0-					-0-
*04	798	N	262	-0-	-536	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	Y	-0-					-0-
*06	270	N	172	-0-	-98	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

*01	1674	N	1363	-0-	-311	-0-	58	1	1305	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1351	-0-	1351	1351	60	1	1291	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1671	-0-	1671	3022	75	1	1596	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1548	-0-	348	3370	70	1	1478	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1457	-0-	-1643	1727	60	1	1397	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	1558	-0-	-1442	285	66	1	1492	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

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 163804 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9143 - 9762

*01	465	N	342	-0-	-123	-0-	15	1	327	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		318	-0-	318	318	14	1	304	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		329	-0-	329	647	15	1	314	2	Y	-0-					-0-
*04	956	N	309	-0-	-647	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	2	Y	-0-					-0-
*06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	2	Y	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

*01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		302	-0-	302	302	13	1	289	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		320	-0-	320	622	14	1	306	2	Y	-0-					-0-
*04	935	N	313	-0-	-622	-0-	14	1	299	2	Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	2	Y	-0-					-0-
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

*01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	146	1	3268	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		2982	-0-	2982	2982	132	1	2850	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		3372	-0-	3372	6354	152	1	3220	2	Y	-0-					-0-
*04	9599	X	3245	-0-	-6354	-0-	146	1	3099	2	Y	-0-					-0-
05	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	98	1	2292	2	Y	-0-					-0-
*06	3300	X	3135	-0-	-165	-0-	133	1	3002	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165097 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10990 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1519	N	1256	-0-	-263	-0-	54	1	1202	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1177	-0-	1177	1177	52	1	1125	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1251	-0-	1251	2428	56	1	1195	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1283	-0-	83	2511	58	1	1225	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1095	-0-	-2005	506	45	1	1050	2	Y	-0-					-0-
*06	1748	N	1242	-0-	-506	-0-	53	1	1189	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

*01	2635	X	2123	-0-	-512	-0-	91	1	2032	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		2271	-0-	2271	2271	100	1	2171	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2847	-0-	2847	5118	128	1	2719	2	Y	-0-					-0-
*04	8499	X	3381	-0-	-5118	-0-	153	1	3228	2	Y	-0-					-0-
05	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	116	1	2689	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3035	-0-	35	35	129	1	2906	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

*01	4402	X	3805	-0-	-597	-0-	162	1	3643	2	N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		3315	-0-	3315	3315	147	1	3168	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		3590	-0-	3590	6905	161	1	3429	2	N	-0-					-0-
*04	10370	X	3465	-0-	-6905	-0-	156	1	3309	2	N	-0-					-0-
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	145	1	3374	2	N	-0-					-0-
*06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	161	1	3647	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY		-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-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165397 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9094 - 9700

*01	1798	N	244	-0-	-1554	-0-	31	1	207	2	Y	5	12	1			11
							6	9									
*02	DLQ G-10		15	-0-	15	15	2	1	13	2	Y	-0-	11	1			-0-
*03	DLQ G-10		242	-0-	242	257	27	1	215	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		7	-0-	7	264	7	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	264					Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		45	-0-	45	309	2	1	43	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

*01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	66	1	1470	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1450	-0-	1450	1450	64	1	1386	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1884	-0-	1884	3334	85	1	1799	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	2621	-0-	1421	4755	118	1	2503	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1786	-0-	-1314	3441	74	1	1712	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2577	-0-	-423	3018	109	1	2468	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		65	-0-	65	65	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		85	-0-	85	150	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
*04	237	N	87	-0-	-150	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
*06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	56	1	1255	2	Y	22	22	1			18
							24	9									
*02	DLQ G-10		1192	-0-	1192	1192	51	1	1109	2	Y	29	32	1			15
							32	9									
*03	DLQ G-10		1292	-0-	1292	2484	57	1	1209	2	Y	24	25	1			14
							26	9									
*04	1200	N	1262	-0-	62	2546	56	1	1185	2	Y	19	23	1			10
							21	9									
05	3100	N	1239	-0-	-1861	685	50	1	1166	2	Y	21	12	1			19
							23	9									
*06	1990	N	1305	-0-	-685	-0-	55	1	1247	2	Y	3	15	1			7
							3	9									

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	85	1	1916	2	N	-0-					-0-
*02	1904	N	1773	-0-	-131	-0-	78	1	1695	2	N	-0-					-0-
*03	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	86	1	1833	2	N	-0-					-0-
*04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	89	1	1879	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	73	1	1702	2	N	-0-					-0-
*06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	83	1	1872	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2511	N	2277	-0-	-234	-0-	97	1	2180	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1938	-0-	1938	1938	86	1	1852	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2203	-0-	2203	4141	99	1	2104	2	Y	-0-					-0-
*04	900	N	1884	-0-	984	5125	85	1	1799	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1521	-0-	-1579	3546	63	1	1458	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2238	-0-	-762	2784	95	1	2143	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	496	N	202	-0-	-294	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		181	-0-	181	181	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		132	-0-	132	313	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
*04	469	N	156	-0-	-313	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2449	N	2057	-0-	-392	-0-	88	1	1969	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1843	-0-	1843	1843	81	1	1762	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2003	-0-	2003	3846	90	1	1913	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		1910	-0-	1910	5756	86	1	1824	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1810	-0-	1810	7566	75	1	1735	2	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		2045	-0-	2045	9611	93	1	1952	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		50	-0-	50	50	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		43	-0-	43	93	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
*04	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

*01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	95	1	2130	2	N	-0-					-0-
*02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	90	1	1951	2	N	-0-					-0-
*03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	99	1	2101	2	N	-0-					-0-
*04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	98	1	2075	2	N	-0-					-0-
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	82	1	1899	2	N	-0-					-0-
*06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	96	1	2170	2	N	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

*01	1023	N	437	-0-	-586	-0-	19	1	418	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		491	-0-	491	491	22	1	469	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		384	-0-	384	875	17	1	367	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		504	-0-	504	1379	23	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		516	-0-	516	1895	21	1	495	2	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		609	-0-	609	2504	26	1	583	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

*01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	94	1	2109	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1828	-0-	1828	1828	81	1	1747	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1988	-0-	1988	3816	89	1	1899	2	Y	-0-					-0-
*04	900	N	1838	-0-	938	4754	83	1	1755	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1546	-0-	-1554	3200	64	1	1482	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	1881	-0-	-1119	2081	80	1	1801	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

*01	1953	N	1549	-0-	-404	-0-	66	1	1483	2	N	-0-					-0-
*02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	61	1	1318	2	N	-0-					-0-
*03	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	65	1	1376	2	N	-0-					-0-
*04	1500	N	1147	-0-	-353	-0-	52	1	1095	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	700	-0-	-819	-0-	29	1	671	2	N	-0-					-0-
*06	1380	N	1175	-0-	-205	-0-	50	1	1125	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2759	N	1923	-0-	-836	-0-	82	1	1841	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1980	-0-	1980	1980	88	1	1892	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2635	-0-	2635	4615	118	1	2517	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	2749	-0-	1549	6164	124	1	2625	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2222	-0-	-878	5286	92	1	2130	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2946	-0-	-54	5232	125	1	2821	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	55	1	1244	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		2237	-0-	2237	2237	99	1	2138	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		829	-0-	829	3066	37	1	792	2	Y	-0-					-0-
*04	4095	X	1029	-0-	-3066	-0-	46	1	983	2	Y	-0-					-0-
05	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	91	1	2109	2	Y	-0-					-0-
*06	2400	X	623	-0-	-1777	-0-	26	1	597	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
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	85	1	1215	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
*01	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	83	1	1169	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*02	DLQ G-10		1146	-0-	1146	1146	77	1	1066	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*03	DLQ G-10		1229	-0-	1229	2375	85	1	1143	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*04	DLQ G-10		1157	-0-	1157	3532	81	1	1076	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	DLQ G-10		1203	-0-	1203	4735	79	1	1124	2	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		1239	-0-	1239	5974	81	1	1158	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6231	X	4803	-0-	-1428	-0-	204	1	4575	2	Y	22	30	1			27
							24	9									
*02	DLQ G-10		4318	-0-	4318	4318	190	1	4096	2	Y	29	37	1			19
							32	9									
*03	DLQ G-10		4621	-0-	4621	8939	236	1	4359	2	Y	24	26	1			17
							26	9									
*04	13137	X	4198	-0-	-8939	-0-	188	1	3989	2	Y	19	23	1			13
							21	9									
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	169	1	3942	2	Y	21	12	1			22
							23	9									
*06	4680	X	4654	-0-	-26	-0-	196	1	4427	2	Y	28	33	1			17
							31	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
*01	5239	X	4406	-0-	-833	-0-	187	1	4195	2	Y	22	22	1			18
							24	9									
*02	DLQ G-10		3817	-0-	3817	3817	167	1	3618	2	Y	29	32	1			15
							32	9									
*03	DLQ G-10		4185	-0-	4185	8002	187	1	3972	2	Y	24	25	1			14
							26	9									
*04	12040	X	4038	-0-	-8002	-0-	181	1	3836	2	Y	19	23	1			10
							21	9									
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	151	1	3510	2	Y	21	12	1			19
							23	9									
*06	4290	X	4163	-0-	-127	-0-	175	1	3957	2	Y	28	32	1			15
							31	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*01	14B2 EXT		659	-0-	659	1211	28	1	631	2	N	-0-					-0-
*02	1651	X	440	-0-	-1211	-0-	19	1	421	2	N	-0-					-0-
*03	532	X	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	2	N	-0-					-0-
*04	480	N	468	-0-	-12	-0-	21	1	447	2	N	-0-					-0-
05	496	N	372	-0-	-124	-0-	15	1	357	2	N	-0-					-0-
*06	510	N	406	-0-	-104	-0-	17	1	389	2	N	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		25	-0-	25	25	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		29	-0-	29	54	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
*04	82	N	28	-0-	-54	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
*06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

*01	3379	X	2504	-0-	-875	-0-	107	1	2397	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		2478	-0-	2478	2478	110	1	2368	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		941	-0-	941	3419	42	1	899	2	Y	-0-					-0-
*04	4156	X	737	-0-	-3419	-0-	33	1	704	2	Y	-0-					-0-
05	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	58	1	1355	2	Y	-0-					-0-
*06	2670	X	2345	-0-	-325	-0-	99	1	2246	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

*01	279	N	231	-0-	-48	-0-	10	1	221	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		582	-0-	582	582	26	1	556	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		562	-0-	562	1144	25	1	537	2	Y	-0-					-0-
*04	1614	X	470	-0-	-1144	-0-	21	1	449	2	Y	-0-					-0-
05	507	X	507	-0-	-0-	-0-	21	1	486	2	Y	-0-					-0-
*06	630	X	506	-0-	-124	-0-	21	1	485	2	Y	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

*01	4371	X	3347	-0-	-1024	-0-	143	1	3204	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		2884	-0-	2884	2884	127	1	2757	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2901	-0-	2901	5785	130	1	2771	2	Y	-0-					-0-
*04	8818	X	3033	-0-	-5785	-0-	137	1	2896	2	Y	-0-					-0-
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	121	1	2806	2	Y	-0-					-0-
*06	3240	X	2894	-0-	-346	-0-	123	1	2771	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

*01	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	64	1	1432	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1833	-0-	1833	1833	81	1	1752	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1871	-0-	1871	3704	84	1	1787	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1842	-0-	642	4346	83	1	1759	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1496	-0-	-1604	2742	62	1	1434	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	1454	-0-	-1546	1196	62	1	1392	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 2 RRCID -> 176840 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9604 - 9776

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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	119	1	2660	2	N	-0-					-0-
*02	2268	N	2211	-0-	-57	-0-	98	1	2113	2	N	-0-					-0-
*03	2480	N	2353	-0-	-127	-0-	106	1	2247	2	N	-0-					-0-
*04	2430	N	2167	-0-	-263	-0-	98	1	2069	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2061	-0-	-388	-0-	85	1	1976	2	N	-0-					-0-
*06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	107	1	2414	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

*01	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	130	1	2907	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2813	-0-	13	13	124	1	2689	2	N	-0-					-0-
*03	2951	N	2938	-0-	-13	-0-	132	1	2806	2	N	-0-					-0-
*04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	119	1	2529	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2281	-0-	-261	-0-	94	1	2187	2	N	-0-					-0-
*06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	106	1	2396	2	N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

*01	589	X	463	-0-	-126	-0-	20	1	443	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		392	-0-	392	392	17	1	375	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		431	-0-	431	823	19	1	412	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	436	-0-	-764	59	20	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	374	N	315	-0-	-59	-0-	13	1	302	2	Y	-0-					-0-
*06	420	N	172	-0-	-248	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

*01	434	N	89	-0-	-345	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
*02	336	N	121	-0-	-215	-0-	5	1	116	2	N	-0-					-0-
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
*06	180	N	107	-0-	-73	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

*01	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	115	1	2584	2	N	-0-					-0-
*02	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	106	1	2294	2	N	-0-					-0-
*03	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	117	1	2495	2	N	-0-					-0-
*04	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	113	1	2388	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	101	1	2355	2	N	-0-					-0-
*06	2430	N	2169	-0-	-261	-0-	92	1	2077	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

*01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	1	2		Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

*01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	37	1	829	2	N	-0-					-0-
*02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	884	2	N	-0-					-0-
*03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	52	1	1114	2	N	-0-					-0-
*04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	61	1	1296	2	N	-0-					-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	55	1	1274	2	N	-0-					-0-
*06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	62	1	1397	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	527 N	441	-0-	-86	-0-	19	1	422	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	404	-0-	404	404	18	1	386	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	2008	-0-	2008	2412	90	1	1908	2	Y	9	6	1			3
						10	9									
*04	DLQ G-10	2973	-0-	2973	5385	133	1	2819	2	Y	19	15	1			7
						21	9									
05	DLQ G-10	2595	-0-	2595	7980	106	1	2474	2	Y	14	8	1			13
						15	9									
*06	DLQ G-10	2362	-0-	2362	10342	100	1	2260	2	Y	2	10	1			5
						2	9									

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

*01	3875 X	3517	-0-	-358	-0-	397	1	3120	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	3086	-0-	3086	3086	371	1	2715	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	2993	-0-	2993	6079	389	1	2604	2	Y	-0-					-0-
*04	8842 X	2763	-0-	-6079	-0-	349	1	2414	2	Y	-0-					-0-
05	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	404	1	2869	2	Y	-0-					-0-
*06	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	409	1	3122	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

*01	2883 N	2373	-0-	-510	-0-	101	1	2272	2	N	-0-					-0-
*02	2268 N	2176	-0-	-92	-0-	96	1	2080	2	N	-0-					-0-
*03	2449 N	2359	-0-	-90	-0-	106	1	2253	2	N	-0-					-0-
*04	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	105	1	2213	2	N	-0-					-0-
05	2418 N	2253	-0-	-165	-0-	93	1	2160	2	N	-0-					-0-
*06	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	102	1	2315	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

*01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	96	1	2149	2	N	-0-					-0-
*02	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	86	1	1851	2	N	-0-					-0-
*03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	92	1	1962	2	N	-0-					-0-
*04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	89	1	1883	2	N	-0-					-0-
05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	86	1	2013	2	N	-0-					-0-
*06	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	93	1	2100	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

*01	1519 N	1284	-0-	-235	-0-	84	1	1196	2	Y	4	4	1			4
						4	9									
*02	DLQ G-10	1186	-0-	1186	1186	79	1	1100	2	Y	6	6	1			4
						7	9									
*03	DLQ G-10	1242	-0-	1242	2428	85	1	1153	2	Y	4	4	1			4
						4	9									
*04	1200 N	1311	-0-	111	2539	88	1	1221	2	Y	2	3	1			3
						2	9									
05	3100 N	1218	-0-	-1882	657	80	1	1136	2	Y	2	2	1			3
						2	9									
*06	2015 N	1358	-0-	-657	-0-	86	1	1269	2	Y	3	4	1			2
						3	9									

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

*01	3472 X	2857	-0-	-615	-0-	122	1	2735	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	2743	-0-	2743	2743	121	1	2622	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	2898	-0-	2898	5641	130	1	2768	2	Y	-0-					-0-
*04	8390 X	2749	-0-	-5641	-0-	124	1	2625	2	Y	-0-					-0-
05	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	97	1	2258	2	Y	-0-					-0-
*06	2940 X	1991	-0-	-949	-0-	84	1	1907	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

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

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

*01	1612 N	1382	-0-	-230	-0-	89	1	1293	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	1131	-0-	1131	1131	77	1	1054	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	944	-0-	944	2075	65	1	879	2	Y	-0-					-0-
*04	1200 N	1214	-0-	14	2089	83	1	1131	2	Y	-0-					-0-
05	2436 N	347	-0-	-2089	-0-	36	1	311	2	Y	-0-					-0-
*06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	88	1	1311	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

*01	3937 X	3135	-0-	-802	-0-	134	1	3001	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	2630	-0-	2630	2630	116	1	2514	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	2780	-0-	2780	5410	125	1	2655	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	2637	-0-	2637	8047	119	1	2518	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2618	-0-	2618	10665	108	1	2510	2	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	2848	-0-	2848	13513	121	1	2727	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

*01	1302 N	1104	-0-	-198	-0-	47	1	1057	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	938	-0-	938	938	41	1	897	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	1025	-0-	1025	1963	46	1	979	2	Y	-0-					-0-
*04	1200 N	997	-0-	-203	1760	45	1	952	2	Y	-0-					-0-
05	2728 N	968	-0-	-1760	-0-	40	1	928	2	Y	-0-					-0-
*06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	45	1	1027	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

*01	2945 X	1911	-0-	-1034	-0-	82	1	1829	2	N	-0-					-0-
*02	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	125	1	2707	2	N	-0-					-0-
*03	2945 X	2662	-0-	-283	-0-	120	1	2542	2	N	-0-					-0-
*04	2670 X	2349	-0-	-321	-0-	106	1	2243	2	N	-0-					-0-
05	2945 X	2484	-0-	-461	-0-	102	1	2382	2	N	-0-					-0-
*06	2850 X	2562	-0-	-288	-0-	109	1	2453	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

*01	2666 N	1555	-0-	-1111	-0-	468	1	1067	2	Y	18	20	1			16
						20	9									
*02	DLQ G-10	1028	-0-	1028	1028	272	1	732	2	Y	22	26	1			12
						24	9									
*03	DLQ G-10	1278	-0-	1278	2306	288	1	977	2	Y	12	16	1			8
						13	9									
*04	DLQ G-10	1460	-0-	1460	3766	465	1	981	2	Y	13	16	1			5
						14	9									
05	DLQ G-10	1191	-0-	1191	4957	454	1	730	2	Y	6	5	1			6
						7	9									
*06	DLQ G-10	1366	-0-	1366	6323	577	1	758	2	Y	28	25	1			9
						31	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*01	1302 N	1126	-0-	-176	-0-	78	1	1048	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	974	-0-	974	974	70	1	904	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	1084	-0-	1084	2058	78	1	1006	2	Y	-0-			-0-
*04	1200 N	1081	-0-	-119	1939	77	1	1004	2	Y	-0-			-0-
05	3031 N	1092	-0-	-1939	-0-	75	1	1017	2	Y	-0-			-0-
*06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	72	1	1032	2	Y	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

*01	930 N	588	-0-	-342	-0-	25	1	563	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	416	-0-	416	416	18	1	398	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	508	-0-	508	924	23	1	485	2	Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	540	-0-	540	1464	24	1	516	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	669	-0-	669	2133	28	1	641	2	Y	-0-			-0-
*06	DLQ G-10	793	-0-	793	2926	34	1	759	2	Y	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

*01	1581 N	1369	-0-	-212	-0-	58	1	1311	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	1186	-0-	1186	1186	52	1	1134	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	1551	-0-	1551	2737	70	1	1481	2	Y	-0-			-0-
*04	1200 N	1305	-0-	105	2842	59	1	1246	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	1373	-0-	-1727	1115	57	1	1316	2	Y	-0-			-0-
*06	2263 N	1148	-0-	-1115	-0-	49	1	1099	2	Y	-0-			-0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

*12	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	150	1	3381	2	N	-0-	92	7	-0-
*01	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	152	1	3400	2	N	-0-			-0-
*02	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	137	1	2953	2	N	-0-			-0-
*03	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	149	1	3170	2	N	-0-			-0-
*04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	153	1	3246	2	N	-0-			-0-
05	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	136	1	3177	2	N	-0-			-0-
*06	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	153	1	3448	2	N	-0-			-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518

*01	4154 X	3154	-0-	-1000	-0-	135	1	3019	2	N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	2917	-0-	2917	2917	129	1	2788	2	N	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	3051	-0-	3051	5968	137	1	2914	2	N	-0-			-0-
*04	8921 X	2953	-0-	-5968	-0-	133	1	2820	2	N	-0-			-0-
05	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	110	1	2565	2	N	-0-			-0-
*06	3120 X	3077	-0-	-43	-0-	130	1	2947	2	N	-0-			-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

*01	2449 N	2163	-0-	-286	-0-	92	1	2071	2	N	-0-			-0-
*02	2156 N	1797	-0-	-359	-0-	79	1	1718	2	N	-0-			-0-
*03	2356 N	1966	-0-	-390	-0-	88	1	1878	2	N	-0-			-0-
*04	2100 N	1800	-0-	-300	-0-	81	1	1719	2	N	-0-			-0-
05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	86	1	2005	2	N	-0-			-0-
*06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	89	1	2004	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1302	X	890	-0-	-412	-0-	38	1	852	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		4340	-0-	4340	4340	192	1	4148	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		7408	-0-	7408	11748	333	1	7075	2	Y	-0-					-0-
*04	900	N	7146	-0-	6246	17994	322	1	6824	2	Y	-0-					-0-
05	24895	X	6901	-0-	-17994	-0-	284	1	6617	2	Y	-0-					-0-
*06	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	305	1	6899	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

*01	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	55	1	1225	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1194	-0-	1194	1194	53	1	1141	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1354	-0-	1354	2548	61	1	1293	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		1366	-0-	1366	3914	62	1	1304	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1058	-0-	1058	4972	44	1	1014	2	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		1173	-0-	1173	6145	50	1	1123	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

*01	589	N	415	-0-	-174	-0-	18	1	397	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		433	-0-	433	433	19	1	414	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		361	-0-	361	794	16	1	345	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	557	-0-	-643	151	25	1	532	2	Y	-0-					-0-
05	525	N	374	-0-	-151	-0-	15	1	359	2	Y	-0-					-0-
*06	360	N	336	-0-	-24	-0-	14	1	322	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

*01	1085	N	978	-0-	-107	-0-	42	1	936	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		874	-0-	874	874	39	1	835	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1054	-0-	1054	1928	47	1	1007	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1015	-0-	-185	1743	46	1	969	2	Y	-0-					-0-
05	2723	N	980	-0-	-1743	-0-	40	1	940	2	Y	-0-					-0-
*06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	47	1	1063	2	Y	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183579 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9670 - 11104

*12	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	81	1	1138	2	Y	25	36	1	1 7		19
							28	9									
*01	1550	N	1185	-0-	-365	-0-	79	1	1071	2	Y	32	27	1			24
							35	9									
*02	DLQ G-10		1059	-0-	1059	1059	71	1	951	2	Y	34	38	1			20
							37	9									
*03	DLQ G-10		1382	-0-	1382	2441	91	1	1265	2	Y	24	27	1			17
							26	9									
*04	1200	N	1276	-0-	76	2517	85	1	1170	2	Y	19	24	1			12
							21	9									
05	3100	N	1129	-0-	-1971	546	75	1	1031	2	Y	21	13	1			20
							23	9									
*06	1748	N	1202	-0-	-546	-0-	78	1	1093	2	Y	28	32	1			16
							31	9									

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 183634 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10590 - 10684

*01	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	51	1	1152	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		963	-0-	963	963	43	1	920	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		999	-0-	999	1962	45	1	954	2	Y	-0-					-0-
*04	2914	X	952	-0-	-1962	-0-	43	1	909	2	Y	-0-					-0-
05	187	X	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
*06	1170	X	3	-0-	-1167	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*01	1674 N	1564	-0-	-110	-0-	67	1	1497	2	N	-0-					-0-
*02	1344 N	1335	-0-	-9	-0-	59	1	1276	2	N	-0-					-0-
*03	1674 N	1557	-0-	-117	-0-	70	1	1487	2	N	-0-					-0-
*04	1500 N	1384	-0-	-116	-0-	62	1	1322	2	N	-0-					-0-
05	1488 N	1273	-0-	-215	-0-	52	1	1221	2	N	-0-					-0-
*06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	65	1	1464	2	N	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

*01	2387 N	2067	-0-	-320	-0-	88	1	1979	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	393	-0-	393	393	17	1	376	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	1568	-0-	1568	1961	70	1	1498	2	Y	-0-					-0-
*04	1200 N	1456	-0-	256	2217	66	1	1390	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1738	-0-	-1362	855	72	1	1666	2	Y	-0-					-0-
*06	2592 N	1737	-0-	-855	-0-	74	1	1663	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

*01	2201 X	1615	-0-	-586	-0-	98	1	1493	2	Y	22	22	1			18
						24	9									
*02	DLQ G-10	1501	-0-	1501	1501	92	1	1377	2	Y	29	32	1			15
						32	9									
*03	DLQ G-10	1467	-0-	1467	2968	94	1	1347	2	Y	24	25	1			14
						26	9									
*04	1200 N	636	-0-	-564	2404	28	1	593	2	Y	14	21	1			7
						15	9									
*05	2816 N	412	-0-	-2404	-0-	17	1	395	2	Y	-0-	7	1			-0-
*06	1470 N	488	-0-	-982	-0-	21	1	467	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

*01	2573 N	2045	-0-	-528	-0-	87	1	1958	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	2213	-0-	2213	2213	98	1	2115	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	2353	-0-	2353	4566	106	1	2247	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	2081	-0-	2081	6647	94	1	1987	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1825	-0-	1825	8472	75	1	1750	2	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	2098	-0-	2098	10570	89	1	2009	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

*01	1891 N	1639	-0-	-252	-0-	70	1	1569	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	1535	-0-	1535	1535	68	1	1467	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	1714	-0-	1714	3249	77	1	1637	2	Y	-0-					-0-
*04	1200 N	1539	-0-	339	3588	69	1	1470	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1488	-0-	-1612	1976	61	1	1427	2	Y	-0-					-0-
*06	3000 N	1691	-0-	-1309	667	72	1	1619	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

*01	2511 N	2166	-0-	-345	-0-	92	1	2074	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	2068	-0-	2068	2068	91	1	1977	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	2194	-0-	2194	4262	99	1	2095	2	Y	-0-					-0-
*04	1200 N	2138	-0-	938	5200	96	1	2042	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	2009	-0-	-1091	4109	83	1	1926	2	Y	-0-					-0-
*06	3000 N	2208	-0-	-792	3317	94	1	2114	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1240	N	953	-0-	-287	-0-	41	1	912	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		790	-0-	790	790	35	1	755	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		912	-0-	912	1702	41	1	871	2	Y	-0-					-0-
*04	900	N	757	-0-	-143	1559	34	1	723	2	Y	-0-					-0-
05	2164	N	605	-0-	-1559	-0-	25	1	580	2	Y	-0-					-0-
*06	870	N	630	-0-	-240	-0-	27	1	603	2	Y	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

*01	2108	N	1726	-0-	-382	-0-	74	1	1652	2	N	-0-					-0-
*02	1596	N	1492	-0-	-104	-0-	66	1	1426	2	N	-0-					-0-
*03	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	73	1	1550	2	N	-0-					-0-
*04	1680	N	1637	-0-	-43	-0-	74	1	1563	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	65	1	1522	2	N	-0-					-0-
*06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	73	1	1647	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

*01	2480	N	2042	-0-	-438	-0-	87	1	1955	2	N	-0-					-0-
*02	1540	N	1466	-0-	-74	-0-	65	1	1401	2	N	-0-					-0-
*03	1519	N	1018	-0-	-501	-0-	46	1	972	2	N	-0-					-0-
*04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	91	1	1935	2	N	-0-					-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	73	1	1705	2	N	-0-					-0-
*06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	76	1	1722	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

*01	4247	X	3494	-0-	-753	-0-	149	1	3345	2	N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		3053	-0-	3053	3053	135	1	2918	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		3682	-0-	3682	6735	165	1	3517	2	N	-0-					-0-
*04	9988	X	3253	-0-	-6735	-0-	147	1	3106	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	124	1	2883	2	N	-0-					-0-
*06	3570	X	3416	-0-	-154	-0-	145	1	3271	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

*01	310	N	291	-0-	-19	-0-	36	1	255	2	N	-0-					-0-
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	32	1	229	2	N	-0-					-0-
*03	310	N	304	-0-	-6	-0-	14	1	290	2	N	-0-					-0-
*04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	11	1	253	2	N	-0-					-0-
*06	300	N	282	-0-	-18	-0-	12	1	270	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

*01	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	101	1	2260	2	N	-0-					-0-
*02	2016	X	1977	-0-	-39	-0-	87	1	1890	2	N	-0-					-0-
*03	2232	X	1732	-0-	-500	-0-	78	1	1654	2	N	-0-					-0-
*04	2160	X	2067	-0-	-93	-0-	93	1	1974	2	N	-0-					-0-
05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	104	1	2413	2	N	-0-					-0-
*06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	99	1	2239	2	N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

*01	1767	N	1580	-0-	-187	-0-	67	1	1513	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1360	-0-	1360	1360	60	1	1300	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1628	-0-	1628	2988	73	1	1555	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1638	-0-	438	3426	74	1	1564	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1604	-0-	-1496	1930	66	1	1538	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	1757	-0-	-1243	687	74	1	1683	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		264	-0-	264	264	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		275	-0-	275	539	12	1	263	2	Y	-0-					-0-
*04	831	N	292	-0-	-539	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					-0-
*06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	2	Y	-0-					-0-

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
*12	1116	N	726	-0-	-390	-0-	30	1	670	2	Y	24	36	1	1	7	18
							26	9									
*01	1240	N	783	-0-	-457	-0-	32	1	728	2	Y	21	21	1			18
							23	9									
*02	DLQ G-10		1318	-0-	1318	1318	57	1	1229	2	Y	29	31	1			16
							32	9									
*03	DLQ G-10		1390	-0-	1390	2708	61	1	1305	2	Y	22	24	1			14
							24	9									
*04	DLQ G-10		567	-0-	567	3275	25	1	524	2	Y	16	21	1			9
							18	9									
05	DLQ G-10		1593	-0-	1593	4868	65	1	1505	2	Y	21	12	1			18
							23	9									
*06	DLQ G-10		1301	-0-	1301	6169	55	1	1243	2	Y	3	14	1			7
							3	9									

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5394	X	3565	-0-	-1829	-0-	152	1	3413	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		4509	-0-	4509	4509	199	1	4310	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		4097	-0-	4097	8606	184	1	3913	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		4390	-0-	4390	12996	198	1	4192	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4011	-0-	4011	17007	165	1	3846	2	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		1809	-0-	1809	18816	77	1	1732	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	1238	1	5545	2	Y	132	57	1	14	7	91
							145	9									
*01	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	1240	1	5437	2	Y	-0-	91	1			-0-
*02	DLQ G-10		3165	-0-	3165	3165	953	1	2212	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		4461	-0-	4461	7626	1159	1	3180	2	Y	111	81	1			30
							122	9									
*04	13264	X	5638	-0-	-7626	-0-	764	1	4856	2	Y	16	22	1			24
							18	9									
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	637	1	2719	2	Y	127	116	1			35
							140	9									
*06	6450	X	3313	-0-	-3137	-0-	657	1	2656	2	Y	-0-	35	1			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1705	N	1445	-0-	-260	-0-	884	1	561	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1662	-0-	1662	1662	784	1	878	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1915	-0-	1915	3577	857	1	1058	2	Y	-0-					-0-
*04	5389	X	1812	-0-	-3577	-0-	884	1	928	2	Y	-0-					-0-
05	875	X	875	-0-	-0-	-0-	509	1	366	2	Y	-0-					-0-
*06	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	803	1	1558	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*01	3100	N	3050	-0-	-50	219	130	1	2920	2	Y	-0-					-0-
*02	2400	N	2676	-0-	276	495	118	1	2558	2	Y	-0-					-0-
*03	1901	X	1406	-0-	-495	-0-	63	1	1343	2	Y	-0-					-0-
*04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	118	1	2499	2	Y	-0-					-0-
05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	107	1	2492	2	Y	-0-					-0-
*06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	121	1	2734	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-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-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

*01	2356	N	1857	-0-	-499	-0-	79	1	1778	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1653	-0-	1653	1653	73	1	1580	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1856	-0-	1856	3509	83	1	1773	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1795	-0-	595	4104	81	1	1714	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1772	-0-	-1328	2776	73	1	1699	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	1881	-0-	-1119	1657	80	1	1801	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

*01	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	48	1	1076	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		989	-0-	989	989	44	1	945	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1089	-0-	1089	2078	49	1	1040	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	926	-0-	-274	1804	42	1	884	2	Y	-0-					-0-
05	2583	N	779	-0-	-1804	-0-	32	1	747	2	Y	-0-					-0-
*06	1050	N	952	-0-	-98	-0-	40	1	912	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

*01	2604	N	2348	-0-	-256	-0-	100	1	2248	2	N	-0-					-0-
*02	2156	N	2137	-0-	-19	-0-	94	1	2043	2	N	-0-					-0-
*03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	104	1	2204	2	N	-0-					-0-
*04	2280	N	2234	-0-	-46	-0-	101	1	2133	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2014	-0-	-342	-0-	83	1	1931	2	N	-0-					-0-
*06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	101	1	2291	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

*01	5890	X	4834	-0-	-1056	-0-	206	1	4628	2	N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		3775	-0-	3775	3775	184	1	3591	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		4672	-0-	4672	8447	240	1	4432	2	N	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		4269	-0-	4269	12716	221	1	4048	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4259	-0-	4259	16975	204	1	4055	2	N	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		3173	-0-	3173	20148	137	1	3036	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*01	7068	X	5338	-0-	-1730	-0-	228	1	5110	2	N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		4842	-0-	4842	4842	214	1	4628	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		4889	-0-	4889	9731	220	1	4669	2	N	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		3578	-0-	3578	13309	161	1	3417	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5496	-0-	5496	18805	226	1	5270	2	N	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		5632	-0-	5632	24437	239	1	5393	2	N	-0-					-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12617	X	7381	-0-	-5236	-0-	315	1	7066	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		10360	-0-	10360	10360	458	1	9902	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		10388	-0-	10388	20748	467	1	9921	2	Y	-0-					-0-
*04	30383	X	9635	-0-	-20748	-0-	435	1	9200	2	Y	-0-					-0-
05	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	391	1	9104	2	Y	-0-					-0-
*06	11070	X	10197	-0-	-873	-0-	432	1	9765	2	Y	-0-					-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	742	1	16632	2	N	78	388	1			103
							86	9									
*02	DLQ G-10		13049	-0-	13049	13049	576	1	12451	2	N	20					123
							22	9									
*03	DLQ G-10		13653	-0-	13653	26702	610	1	12969	2	N	67					190
							74	9									
*04	38683	X	11981	-0-	-26702	-0-	538	1	11401	2	N	38					228
							42	9									
05	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	391	1	9101	2	N	20					248
							22	9									
*06	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	468	1	10568	2	N	41	192	1			97
							45	9									

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	22227	X	19892	-0-	-2335	-0-	805	1	18959	2	Y	116	123	1			79
							128	9									
08	21576	X	18896	-0-	-2680	-0-	782	1	18023	2	Y	83	86	1			75
							91	9									
09	20790	X	16827	-0-	-3963	-0-	723	1	16015	2	Y	81	86	1			70
							89	9									
10	20615	X	17036	-0-	-3579	-0-	740	1	16198	2	Y	89	90	1			69
							98	9									
11	19590	X	16706	-0-	-2884	-0-	695	1	15868	2	Y	130	97	1			102
							143	9									
12	19902	X	15360	-0-	-4542	-0-	677	1	14604	2	Y	72	113	1	4	7	57
							79	9									
*01	20491	X	14892	-0-	-5599	-0-	663	1	14157	2	Y	65	65	1			57
							72	9									
*02	DLQ G-10		12858	-0-	12858	12858	591	1	12171	2	Y	87	98	1			46
							96	9									
*03	DLQ G-10		13805	-0-	13805	26663	617	1	13110	2	Y	71	75	1			42
							78	9									
*04	DLQ G-10		13073	-0-	13073	39736	587	1	12423	2	Y	57	70	1			29
							63	9									
05	DLQ G-10		12546	-0-	12546	52282	514	1	11962	2	Y	64	37	1			56
							70	9									
*06	DLQ G-10		13076	-0-	13076	65358	554	1	12512	2	Y	9	45	1			20
							10	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

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

JOBE #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226

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-

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

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-

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

01	2294 N	1432	-0-	-862	-0-	64	1	1368	2	N	-0-			64
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	56	1	1182	2	N	-0-			64
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	61	1	1284	2	N	-0-			64
04	1380 N	1267	-0-	-113	-0-	57	1	1210	2	N	-0-			64
*05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	55	1	1161	2	N	-0-			64
06	1290 N	1208	-0-	-82	-0-	54	1	1154	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

01	2573 X	2454	-0-	-119	-0-	2454	2			N	-0-			73
02	2324 X	145	-0-	-2179	-0-	145	2			N	-0-			73
03	2635 X	127	-0-	-2508	-0-	127	2			N	-0-			73
04	2550 X	146	-0-	-2404	-0-	146	2			N	-0-			73
05	2635 X	159	-0-	-2476	-0-	159	2			N	-0-			73
06	2370 X	179	-0-	-2191	-0-	179	2			N	-0-			73

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

01	3658 X	3410	-0-	-248	-0-	3410	2			N	-0-			83
02	3304 X	3261	-0-	-43	-0-	3261	2			N	-0-			83
03	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-			83
04	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-			83
05	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-			83
06	3510 X	3089	-0-	-421	-0-	3089	2			N	-0-			83

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1385	-0-	-1126	-0-	1379	2	6	9	N	5					102
02	2240	N	1078	-0-	-1162	-0-	1078	2			N	-0-					102
03	1953	N	1024	-0-	-929	-0-	1024	2			N	-0-					102
04	1350	N	203	-0-	-1147	-0-	203	2			N	-0-					102
05	1209	N	246	-0-	-963	-0-	243	2	3	9	N	3					105
06	990	N	349	-0-	-641	-0-	327	2	22	9	N	20					125

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

01	4929	X	4350	-0-	-579	-0-	4349	2	1	9	N	1					175
02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					175
03	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					175
04	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					175
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					175
06	4680	X	4612	-0-	-68	-0-	4611	2	1	9	N	1	107	1			69

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

01	14415	X	9503	-0-	-4912	-0-	9461	2	42	9	N	38					160
02	13020	X	9511	-0-	-3509	-0-	9461	2	50	9	N	45					205
03	14415	X	8700	-0-	-5715	-0-	8694	2	6	9	N	5					210
04	11130	X	6187	-0-	-4943	-0-	6169	2	18	9	N	16	176	1			50
05	10540	X	5794	-0-	-4746	-0-	5794	2			N	-0-					50
06	10200	X	7610	-0-	-2590	-0-	7602	2	8	9	N	7					57

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

01	868	N	214	-0-	-654	-0-	214	2			N	-0-					73
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					73
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					73
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					73
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					73
06	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	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

01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					40
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					40
03	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			Y	-0-					40
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					40
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					40
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					40

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

01	2821	X	1530	-0-	-1291	-0-	1530	2			Y	-0-					6
02	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					6
03	2821	X	1093	-0-	-1728	-0-	1092	2	1	9	Y	1	1	8			6
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					6
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2389	2	1	9	Y	1	1	8			6
*06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	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
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-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

01	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	107	1	3553	2	N	55					154
						61	9									
02	3136 X	2909	-0-	-227	-0-	85	1	2824	2	N	-0-					154
03	3534 X	3472	-0-	-62	-0-	101	1	3371	2	N	-0-					154
04	3450 X	3161	-0-	-289	-0-	92	1	3056	2	N	12					166
						13	9									
05	3565 X	3437	-0-	-128	-0-	99	1	3293	2	N	41	167	1			40
						45	9									
*06	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	104	1	3473	2	N	3					43
						3	9									

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

01	1643 N	1308	-0-	-335	-0-	38	1	1270	2	N	-0-					-0-
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	43	1	1444	2	N	-0-					-0-
03	1674 N	1522	-0-	-152	-0-	44	1	1478	2	N	-0-					-0-
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	39	1	1310	2	N	-0-					-0-
05	1643 N	1275	-0-	-368	-0-	37	1	1238	2	N	-0-					-0-
06	1470 N	1180	-0-	-290	-0-	34	1	1146	2	N	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

01	2170 N	978	-0-	-1192	-0-	28	1	950	2	N	-0-					-0-
02	1596 N	1502	-0-	-94	-0-	44	1	1458	2	N	-0-					-0-
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	64	1	2147	2	N	-0-					-0-
04	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	60	1	1983	2	N	-0-					-0-
05	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	66	1	2187	2	N	-0-					-0-
*06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	63	1	2104	2	N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

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-

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
01	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	161	1	5354	2	N	-0-					167
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	129	1	4301	2	N	18					185
							20	9									
03	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	162	1	5401	2	N	70					255
							77	9									
04	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	137	1	4576	2	N	3	182	1			76
							3	9									
05	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	142	1	4742	2	N	-0-					76
*06	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	147	1	4915	2	N	-0-					76

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

01	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	62	1	2080	2	N	17					112
							19	9									
02	1792	N	1686	-0-	-106	-0-	49	1	1637	2	N	-0-					112
03	2139	N	2011	-0-	-128	-0-	59	1	1952	2	N	-0-					112
04	2100	N	1872	-0-	-228	-0-	55	1	1817	2	N	-0-					112
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	57	1	1906	2	N	-0-					112
*06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	59	1	1962	2	N	-0-					112

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

01	3348	X	3305	-0-	-43	-0-	96	1	3209	2	N	-0-					135
02	4004	X	2590	-0-	-1414	-0-	75	1	2515	2	N	-0-					135
03	3534	X	2864	-0-	-670	-0-	83	1	2781	2	N	-0-					135
04	3210	X	2614	-0-	-596	-0-	76	1	2538	2	N	-0-					135
05	3317	X	2919	-0-	-398	-0-	85	1	2834	2	N	-0-					135
06	3210	X	2760	-0-	-450	-0-	80	1	2680	2	N	-0-					135

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

01	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
02	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	9534	-0-	-1378	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	6303	-0-	-4257	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	5786	-0-	-5994	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	3401	-0-	-7999	-0-	3401	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	60	1	1993	2	N	-0-					-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	47	1	1573	2	N	-0-					-0-
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	56	1	1870	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	49	1	1637	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1349	-0-	-418	-0-	39	1	1310	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1426	-0-	-284	-0-	42	1	1384	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

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

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

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

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

01	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
02	4200 X	1437	-0-	-2763	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
03	4650 X	4246	-0-	-404	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	3660	-0-	-270	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	3170	-0-	-519	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	2942	-0-	-1168	-0-	2942	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

01	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3148	2	100	9	N	91	203	1			105
02	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2820	2	83	9	N	75					180
03	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2860	2	83	9	N	75	182	1			73
04	2700 X	1807	-0-	-893	-0-	1772	2	35	9	N	32					105
05	2790 X	2452	-0-	-338	-0-	2397	2	55	9	N	50					155
*06	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	283	1	2829	2	N	50	175	1			30
						55	9									

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

01	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4449	2	134	9	N	122	184	1			385
02	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4746	2	124	9	N	113					498
03	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-	5	1			493
04	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5347	2	97	9	N	88	187	1			394
05	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	5930	2	134	9	N	122	179	1			337
*06	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5672	2	128	9	N	116					453

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

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

POKEY (PETTIT) 72170 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251747 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	728	1	242	2	N	25					253
						28	9									
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	171	1	461	2	N	15					268
						17	9									
03	837 N	594	-0-	-243	-0-	175	1	397	2	N	20					288
						22	9									
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					288
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					288
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					288

WILD TURKEY WELL #: 1 RRCID -> 144821 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 6401 - 6427

01	992 N	755	-0-	-237	-0-	188	1	567	2	N	-0-					187
02	840 N	803	-0-	-37	-0-	217	1	586	2	N	-0-					187
03	992 N	836	-0-	-156	-0-	255	1	577	2	N	4					191
						4	9									
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					191
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					191
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					191

POKEY (TRAVIS PEAK) 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179692 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7311 - 7322

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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

01	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	4817	1	216	2	N	28					95
						31	9									
02	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	204	1	4543	2	N	14					109
						15	9									
03	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	240	1	5354	2	N	39					148
						43	9									
04	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	192	1	4286	2	N	27					175
						30	9									
05	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	123	1	2739	2	N	15					190
						17	9									
*06	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	227	1	5057	2	N	30	180	1			40
						33	9									

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7314 - 7326

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	4774 X	3986	-0-	-788	-0-	170	1	3816	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	3606	-0-	3606	3606	159	1	3447	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	4005	-0-	4005	7611	180	1	3825	2	Y	-0-			-0-
*04	11778 X	4167	-0-	-7611	-0-	188	1	3979	2	Y	-0-			-0-
05	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	161	1	3749	2	Y	-0-			-0-
*06	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	168	1	3806	2	Y	-0-			-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*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-

BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

*01	155 N	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	74	-0-	74	74	3	1	71	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	62	-0-	62	136	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
*04	192 N	56	-0-	-136	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
*06	60 N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-

CAPPS, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 184304 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7104 - 7306

*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
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

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

01	3472 X	2665	-0-	-807	-0-	468	1	2194	2	N	3			59
						3	9							
02	3136 X	2191	-0-	-945	-0-	425	1	1766	2	N	-0-			59
03	3627 X	2664	-0-	-963	-0-	439	1	2225	2	N	-0-			59
04	3510 X	2609	-0-	-901	-0-	426	1	2183	2	N	-0-			59
05	3627 X	3143	-0-	-484	-0-	429	1	2714	2	N	-0-			59
*06	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	434	1	2832	2	N	-0-			59

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. //CONT.// 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	284	1	1333	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	352	1	1461	2	N	-0-					-0-
03	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	328	1	1659	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	340	1	1742	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2015	X	1936	-0-	-79	-0-	264	1	1672	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1613	-0-	-337	-0-	214	1	1398	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324

01	3472	#	2964	-0-	-508	-0-	183	1	2781	2	N	-0-					84
02	3136	#	2496	-0-	-640	-0-	143	1	2353	2	N	-0-					84
03	3472	#	2888	-0-	-584	-0-	147	1	2741	2	N	-0-					84
04	3060	#	2653	-0-	-407	-0-	174	1	2479	2	N	-0-					84
05	2976	#	2743	-0-	-233	-0-	174	1	2569	2	N	-0-					84
*06	2961	R	2961	-0-	-0-	-0-	178	1	2783	2	N	-0-					84

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

01	1736	#	1539	-0-	-197	-0-	1538	2	1	9	N	1					51
02	1428	#	1414	-0-	-14	-0-	1408	2	6	9	N	5					56
03	1581	#	1548	-0-	-33	-0-	1544	2	4	9	N	4					60
04	1530	#	1465	-0-	-65	-0-	1463	2	2	9	N	2					62
05	1581	#	1469	-0-	-112	-0-	1465	2	4	9	N	4					66
06	1530	#	1475	-0-	-55	-0-	1471	2	4	9	N	4					70

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

01	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					N	1					143
02	1204	#	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					143
03	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					143
04	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					143
05	751	R	751	-0-	-0-	-0-	99	1	626	2	N	24					167
							26	9									
*06	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	134	1	874	2	N	3					170
							3	9									

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

01	1054	N	942	-0-	-112	-0-	166	1	776	2	N	-0-					-0-
02	952	N	725	-0-	-227	-0-	141	1	584	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	917	-0-	-199	-0-	151	1	766	2	N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	151	1	774	2	N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	127	1	801	2	N	-0-					-0-
*06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	135	1	880	2	N	-0-					-0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 161189 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10735 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					55
02	392	N	80	-0-	-312	-0-	80	2			N	-0-					55
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					55
04	360	N	174	-0-	-186	-0-	174	2			N	-0-					55
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	168	N	13	-0-	-155	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					49
02	14B	DENY	65	-0-	65	65	65	3			N	-0-					49
03	14B	DENY	68	-0-	68	133	68	3			N	-0-					49
04	14B	DENY	137	-0-	137	270	137	3			N	-0-					49
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	270					N	-0-					49
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	270					N	-0-					49

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					72
02	14B	DENY	174	-0-	174	174	174	3			N	-0-					72
03	14B	DENY	183	-0-	183	357	183	3			N	-0-					72
04	14B	DENY	370	-0-	370	727	370	3			N	-0-					72
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	727					N	-0-					72
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	727					N	-0-					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
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-

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	2			N	-0-					23
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	460	2	9	9	N	8					31
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	494	2	30	9	N	27					58
04	540	N	465	-0-	-75	-0-	465	2			N	-0-					58
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					58
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-					28
02	392	N	224	-0-	-168	-0-	224	2		N	-0-					28
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-					28
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	2		N	-0-					28
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2		N	-0-					28
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-					28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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

01	5613	R	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2		N	-0-					-0-
02	2369	R	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-					-0-
03	3832	R	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2		N	-0-					-0-
04	5430	#	1972	-0-	-3458	-0-	1972	2		N	-0-					-0-
05	5611	#	2682	-0-	-2929	-0-	2682	2		N	-0-					-0-
06	5430	#	299	-0-	-5131	-0-	299	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296

01	6603	X	5405	-0-	-1198	-0-	5370	2	35	9	N	32				117
02	DLQ G-10		6115	-0-	6115	6115	6096	2	19	9	N	17				134
03	DLQ G-10		4895	-0-	4895	11010	4873	2	22	9	N	20				154
*04	17586	X	6576	-0-	-11010	-0-	6556	2	20	9	N	18				172
*05	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5811	2	13	9	N	12				184
06	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT				184

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

01	2666	X	2621	-0-	-45	-0-	2615	2	6	9	N	5				64
02	2408	X	2361	-0-	-47	-0-	2353	2	8	9	N	7				71
03	2759	X	2673	-0-	-86	-0-	2663	2	10	9	N	9				80
04	2670	X	2396	-0-	-274	-0-	2389	2	7	9	N	6				86
05	2759	X	2568	-0-	-191	-0-	2564	2	4	9	N	4				90
06	2580	X	2155	-0-	-425	-0-	2149	2	6	9	N	5				95

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 X	1632	-0-	-228	-0-	1617	2	15	9	N	14			94
02	1680 X	1403	-0-	-277	-0-	1386	2	17	9	N	15			109
03	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2464	2	14	9	N	13			122
04	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2246	2	10	9	N	9			131
05	1829 X	1473	-0-	-356	-0-	1465	2	8	9	N	7			138
06	2400 X	1371	-0-	-1029	-0-	1362	2	9	9	N	8			146

BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			-0-
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			-0-
*06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			-0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

RED LAKE (WOODBINE) 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
BRACKENS WELL #: 1 RRCID -> 225552 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 4918 - 4948

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014

RED OAK (DEXTER) 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
COLDIRON 1 WELL #: 1W RRCID -> 214188 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6510 - 6517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B DENY	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

01	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					257
02	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					257
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					257

COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

01	14B2 EXT	140	-0-	140	4817	87	2	53	9	N	48					155
02	14B2 EXT	92	-0-	92	4909	50	2	42	9	N	38					193
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4909					N	-0-					193
04	14B2 EXT	240	-0-	240	5149	121	2	119	9	N	108	183	1			118
05	T. A.	234	-0-	234	5383	182	2	52	9	N	47					165
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5383					N	NO RPT					165

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

01	124 #	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					147
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					147
03	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					147
*04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					147
*05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					147
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					147

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

01	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					342
02	876 R	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					342
03	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					342
*04	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					342
*05	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					342
06	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					342

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015 - PLUGGED 05/04/15

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
06	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015 - PLUGGED 04/28/15

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			107
02	1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			107
03	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			107
04	390 #	61	-0-	-329	-0-	61	2		N	-0-			107
05	465 #	54	-0-	-411	-0-	54	2		N	-0-			107
06	1140 #	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT			107

ALLBRITTON WELL #: 1 RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2015 - P/A 04/22/15

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B DENY	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					200
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130	7			70
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

XTO ENERGY INC. 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

01	62 #	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	N	-0-					28
02	64 R	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					28
03	93 #	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	2	N	-0-					28
04	90 #	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	N	-0-					28
05	71 R	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					28
06	60 #	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	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
01	31	#	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-			38
02	28	#	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	2	N	-0-			38
03	31	#	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-			38
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			38
05	31	#	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			38
06	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-			28
02	140	#	125	-0-	-15	-0-	7	1	118	2	N	-0-			28
03	155	#	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	2	N	-0-			28
04	154	R	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-			28
05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-			28
06	150	#	144	-0-	-6	-0-	9	1	135	2	N	-0-			28

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

01	124	#	52	-0-	-72	-0-	3	1	49	2	N	-0-			69
02	84	#	29	-0-	-55	-0-	2	1	27	2	N	-0-			69
03	93	#	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	2	N	-0-			69
04	90	#	33	-0-	-57	-0-	2	1	31	2	N	-0-			69
05	93	#	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-			69
06	60	#	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	N	-0-			69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

01	217	#	130	-0-	-87	-0-	7	1	123	2	N	-0-			37
02	168	#	121	-0-	-47	-0-	7	1	114	2	N	-0-			37
03	155	#	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	2	N	-0-			37
04	150	#	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	2	N	-0-			37
05	155	#	120	-0-	-35	-0-	6	1	114	2	N	-0-			37
*06	128	R	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-			37

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

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-

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

01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-			27
02	DLQ G-10		162	-0-	162	162	162	2			Y	-0-			27
03	DLQ G-10		206	-0-	206	368	206	2			Y	-0-			27
*04	433	N	65	-0-	-368	-0-	65	2			Y	-0-			27
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			27
06	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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
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

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
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

HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
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

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
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

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

01	155	N	115	-0-	-40	-0-	3	1	94	3	N	16	184	1			59
							18	9									
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	3	1	97	3	N	19					78
							21	9									
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	3	1	90	3	N	17					95
							19	9									
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	3	1	87	3	N	21					116
							23	9									
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	134	3	N	16					132
							18	9									
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	N	15					147
							17	9									

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1024	2	14	9	Y	13					24
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	928	2	14	9	Y	13	29	1			8
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1112	2	13	9	Y	12					20
04	990	N	866	-0-	-124	-0-	860	2	6	9	Y	5					25
05	1054	N	890	-0-	-164	-0-	873	2	17	9	Y	15	27	1			13
06	1080	N	781	-0-	-299	-0-	771	2	10	9	Y	9					22

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
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1024	2	14	9	Y	13					24
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	928	2	14	9	Y	13	29	1			8
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1112	2	13	9	Y	12					20
04	990	N	866	-0-	-124	-0-	860	2	6	9	Y	5					25
05	1054	N	890	-0-	-164	-0-	873	2	17	9	Y	15	27	1			13
06	1080	N	781	-0-	-299	-0-	771	2	10	9	Y	9					22

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	255	2	3	9	Y	3					6
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	224	2	3	9	Y	3	7	1			2
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	2	3	9	Y	3					5
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	Y	3					8
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	346	2	8	9	Y	7	11	1			4
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	397	2	6	9	Y	5					9

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	352	2	4	9	Y	4					8
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	2	3	9	Y	3	9	1			2
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	2	6	9	Y	5					7
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	409	2	3	9	Y	3					10
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	415	2	9	9	Y	8	13	1			5
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4					9

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	467	2	7	9	Y	6					11
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	405	2	6	9	Y	5	13	1			3
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	609	2	8	9	Y	7					10
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	742	2	7	9	Y	6					16
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	753	2	19	9	Y	17	23	1			10
*06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	828	2	11	9	Y	10					20

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					18
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	2	2	9	Y	2	1	1			19
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					19
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					19
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	130	2	4	9	Y	4	4	1			19
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					19

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1475	2	22	9	Y	20					34
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1337	2	20	9	Y	18	42	1			10
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1504	2	17	9	Y	15					25
04	1440	N	1030	-0-	-410	-0-	1017	2	13	9	Y	12					37
05	1488	N	1042	-0-	-446	-0-	1033	2	9	9	Y	8	32	1			13
06	1440	N	1031	-0-	-409	-0-	1014	2	17	9	Y	15					28

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	103	-0-	-83	-0-	94	2	9	9	N	8					68
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	2	9	9	N	8					76
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	8					84
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	2	10	9	N	9					93
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	524	2	7	9	N	6					99
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	524	2	7	9	N	6					105

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
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	944	2	14	9	Y	13					22
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	799	2	10	9	Y	9	25	1			6
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	952	2	11	9	Y	10					16
04	930	N	722	-0-	-208	-0-	712	2	10	9	Y	9					25
05	899	N	731	-0-	-168	-0-	723	2	8	9	Y	7	23	1			9
06	930	N	698	-0-	-232	-0-	688	2	10	9	Y	9					18

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1005	2	15	9	Y	14					24
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	891	2	12	9	Y	11	28	1			7
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1054	2	12	9	Y	11					18
04	690	N	382	-0-	-308	-0-	376	2	6	9	Y	5					23
05	713	N	383	-0-	-330	-0-	382	2	1	9	Y	1	12	1			12
06	690	N	6	-0-	-684	-0-	6	2			Y	-0-					12

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

01	2666	X	2594	-0-	-72	-0-	2582	2	12	9	N	11					206
02	2436	X	2182	-0-	-254	-0-	2172	2	10	9	N	9					215
03	2697	X	2692	-0-	-5	-0-	2688	2	4	9	N	4					219
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3029	2	6	9	N	5					224
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3074	2	3	9	N	3					227
*06	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2846	2	3	9	N	3					230

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

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-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
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

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
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

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
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

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
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

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	78	-0-	-77	-0-	3	1	75	3	N	-0-					121
02	364	N	94	-0-	-270	-0-	2	1	92	3	N	-0-					121
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	3	N	-0-					121
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	3	N	-0-					121
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	N	-0-					121
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	325	3	N	-0-					121

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					23
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					23
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					23
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	-0-					23
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					23
*06	108	N	108	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					37
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					37
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					37
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					37
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					37
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	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
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	N	15					84
						17	9									
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	N	21					105
						23	9									
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	N	32					137
						35	9									
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	410	2	N	70					207
						77	9									
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	N	70	183	1			94
						77	9									
*06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	379	2	N	38					132
						42	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	50	1	924	2	N	7					242
						8	9									
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	46	1	786	2	N	6	179	1			69
						7	9									
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	52	1	799	2	N	5					74
						6	9									
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	49	1	864	2	N	8					82
						9	9									
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	49	1	895	2	N	7					89
						8	9									
*06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	51	1	795	2	N	5					94
						6	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

01 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			27
02 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			27
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			27
05 T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			27
06 14B DENY	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

01 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			27
02 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			27
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			27
05 T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			27
06 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

01	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	3	2	56	9	N	51				173
02	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	24	2	43	9	N	39				212
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	24	2	35	9	N	32				244
04	60 N	56	-0-	-4	B	-0-	24	2	32	9	N	29				273
05	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	24	2	51	9	N	46	169	1		150
06	60 N	56	-0-	-4	B	-0-	20	2	36	9	N	33				183

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
01	217	N	184	-0-	-33 B	-0-	6	1	178	3	N	-0-			-0-
02	280	N	261	-0-	-19 B	-0-	7	1	254	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	11	1	325	3	N	-0-			-0-
04	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	11	1	354	3	N	-0-			-0-
05	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	10	1	292	3	N	-0-			-0-
*06	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	14	1	394	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
01	682	N	612	-0-	-70 B	-0-	20	1	592	3	N	-0-			-0-
02	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	18	1	675	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	25	1	725	3	N	-0-			-0-
04	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	23	1	760	3	N	-0-			-0-
05	775	N	734	-0-	-41 B	-0-	24	1	710	3	N	-0-			-0-
*06	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	26	1	722	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
01	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	5	1	152	3	N	-0-			-0-
02	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	7	1	252	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	7	1	214	3	N	-0-			-0-
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	7	1	239	3	N	-0-			-0-
05	279	N	162	-0-	-117 B	-0-	5	1	157	3	N	-0-			-0-
06	210	N	149	-0-	-61 B	-0-	5	1	144	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
01	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	3	1	84	3	N	-0-			-0-
02	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	2	1	83	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	3	1	80	3	N	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	3	1	87	3	N	-0-			-0-
05	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	3	1	80	3	N	-0-			-0-
*06	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	4	1	97	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
01	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	8	1	230	3	N	-0-			-0-
02	140	N	110	-0-	-30 B	-0-	3	1	107	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	7	1	194	3	N	-0-			-0-
04	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	3	1	99	3	N	-0-			-0-
05	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	2	1	64	3	N	-0-			-0-
06	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	2	1	59	3	N	-0-			-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
01	682	N	659	-0-	-23 B	-0-	22	1	637	3	N	-0-					193
02	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	16	1	602	3	N	-0-					193
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	748	-0-	-58 B	-0-	25	1	723	3	N	-0-					193
04	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	21	1	683	3	N	-0-					193
05	682	N	585	-0-	-97 B	-0-	19	1	565	3	N	1					194
							1	9									
*06	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	29	1	794	3	N	-0-					194

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	18	1	510	3	N	-0-					203
02	448	N	283	-0-	-165 B	-0-	7	1	270	3	N	5					208
							6	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	203	-0-	-293 B	-0-	7	1	190	3	N	5					213
							6	9									
04	510	N	136	-0-	-374 B	-0-	4	1	126	3	N	5					218
							6	9									
05	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	11	1	425	3	N	3					221
							3	9									
*06	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	20	1	543	3	N	-0-					221

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	6	1	230	3	N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15 B	-0-	5	1	204	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	126	-0-	-60 B	-0-	4	1	122	3	N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	9	1	299	3	N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	8	1	238	3	N	-0-					-0-
*06	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	6	1	159	3	N	-0-					-0-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	2	1	94	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	3	1	81	3	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	3	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	3	1	92	3	N	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-

PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	6	1	186	3	N	-0-					243
02	196	N	151	-0-	-45 B	-0-	4	1	147	3	N	-0-					243
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	7	1	201	3	N	-0-					243
04	180	N	147	-0-	-33 B	-0-	4	1	143	3	N	-0-					243
05	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	5	1	165	3	N	-0-					243
*06	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	9	1	236	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
*11	420 N	342	-0-	-78 B	-0-	11 1	341 3	N	-0-			200
12	372 N	310	-0-	-62 B	-0-	10 1	294 3	N	5			205
						6 9						
01	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	15 1	421 3	N	1	157 1		49
						1 9						
02	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	10 1	357 3	N	2			51
						2 9						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	13 1	360 3	N	1			52
						1 9						
04	420 N	385	-0-	-35 B	-0-	11 1	371 3	N	3			55
						3 9						
05	403 N	369	-0-	-34 B	-0-	12 1	356 3	N	1			56
						1 9						
*06	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	15 1	397 3	N	-0-			56

ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

01	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	18 1	526 3	N	-0-			187
02	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	15 1	563 3	N	-0-			187
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	560	-0-	-215 B	-0-	19 1	541 3	N	-0-			187
04	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	16 1	528 3	N	-0-			187
05	651 N	327	-0-	-324 B	-0-	11 1	316 3	N	-0-			187
*06	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	25 1	684 3	N	-0-			187

GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757

01	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	4 1	123 3	N	-0-			126
02	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	4 1	155 3	N	-0-			126
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	23	-0-	-163 B	-0-	23 3		N	-0-			126
04	120 N	29	-0-	-91 B	-0-	1 1	28 3	N	-0-			126
05	186 N	86	-0-	-100 B	-0-	3 1	83 3	N	-0-			126
*06	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	4 1	120 3	N	-0-			126

ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	7 1	223 3	N	-0-			102
02	224 N	91	-0-	-133 B	-0-	2 1	83 3	N	5			107
						6 9						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	9 1	260 3	N	1			108
						1 9						
04	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	9 1	282 3	N	4			112
						4 9						
05	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	9 1	259 3	N	-0-			112
06	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	9 1	251 3	N	-0-			112

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
01	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	34	1	979	3	N	2					77
							2	9									
02	896	N	808	-0-	-88 B	-0-	21	1	780	3	N	6					83
							7	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	842	-0-	-367 B	-0-	28	1	813	3	N	1					84
							1	9									
04	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	33	1	1092	3	N	6					90
							7	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	33	1	999	3	N	-0-					90
*06	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	35	1	944	3	N	2					92
							2	9									

C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	9	1	251	3	N	-0-					100
02	280	N	171	-0-	-109 B	-0-	4	1	164	3	N	3					103
							3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	9	1	252	3	N	-0-					103
04	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	6	1	241	3	N	3					106
							3	9									
05	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	10	1	309	3	N	-0-					106
*06	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	9	1	257	3	N	-0-					106

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	881	-0-	-111 B	-0-	29	1	852	3	N	-0-					77
02	924	N	776	-0-	-148 B	-0-	20	1	756	3	N	-0-					77
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	29	1	832	2	N	-0-					77
04	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	26	1	864	3	N	-0-					77
05	868	N	786	-0-	-82 B	-0-	25	1	761	3	N	-0-					77
06	840	N	835	-0-	-5 B	-0-	30	1	805	3	N	-0-					77

DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	279	N	57	-0-	-222 B	-0-	2	1	54	3	N	1					97
							1	9									
11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	6	1	173	3	N	5					102
							6	9									
12	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	7	1	204	3	N	4					106
							4	9									
01	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	7	1	209	3	N	3					109
							3	9									
02	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	9	1	216	3	N	3					112
							3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	7	1	189	3	N	7					119
							8	9									
04	210	N	170	-0-	-40 B	-0-	5	1	163	3	N	2					121
							2	9									
05	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	7	1	204	3	N	5					126
							6	9									
06	210	N	148	-0-	-62 B	-0-	5	1	143	3	N	-0-					126

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
01	310 N	172	-0-	-138 B	-0-	6	1	163	3	N	3					148
						3	9									
02	224 N	181	-0-	-43 B	-0-	5	1	173	3	N	3					151
						3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	7	1	194	3	N	4					155
						4	9									
04	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	7	1	248	3	N	5					160
						6	9									
05	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	6	1	189	3	N	3					163
						3	9									
06	210 N	165	-0-	-45 B	-0-	6	1	159	3	N	-0-					163

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

01	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	39	1	1145	3	N	-0-					30
02	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	28	1	1050	3	N	3					33
						3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1426 N	1227	-0-	-199 B	-0-	41	1	1186	3	N	-0-					33
04	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	39	1	1292	3	N	4					37
						4	9									
05	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	40	1	1186	3	N	-0-					37
06	1200 N	1199	-0-	-1 B	-0-	42	1	1155	3	N	2					39
						2	9									

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

01	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	5	1	132	3	N	-0-					53
02	140 N	103	-0-	-37 B	-0-	2	1	95	3	N	5					58
						6	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	5	1	144	3	N	-0-					58
04	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	5	1	158	3	N	4					62
						4	9									
05	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	6	1	178	3	N	-0-					62
*06	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	6	1	176	3	N	-0-					62

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					45
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					45
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					45
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					45

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					99
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					99
03	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	1611	2			N	-0-					99
04	1770	N	1377	-0-	-393	-0-	1377	2			N	-0-					99
05	1860	N	1610	-0-	-250	-0-	1610	2			N	-0-					99
*06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					99

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

01	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED (TRAVIS PEAK) 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
WILLIFORD, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 086410 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8228 - 8362

01	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	2			N	-0-					37
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					37
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					37
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					37
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					37
*06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					37

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					41
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					41
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					41
04	1200	N	113	-0-	-1087	-0-	113	2			N	-0-					41
05	1240	N	677	-0-	-563	-0-	677	2			N	-0-					41
06	1200	N	410	-0-	-790	-0-	410	2			N	-0-					41

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 158196 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8243 - 8648

01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					68
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					68
03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					68
04	4020	X	3842	-0-	-178	-0-	3842	2			N	-0-					68
05	4154	X	4031	-0-	-123	-0-	4031	2			N	-0-					68
06	4020	X	3864	-0-	-156	-0-	3864	2			N	-0-					68

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

01	1085	N	409	-0-	-676	-0-	409	2			N	-0-					69
02	756	N	744	-0-	-12	-0-	744	2			N	-0-					69
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					69
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					69
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					69
*06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					69

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171610 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 8631 - 9000

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					20
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					20
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					20
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					20
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					20
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					20

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200

01	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

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-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

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

WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

01	8773 X	8361	-0-	-412	-0-	8189	2	172	9	N	156					206
02	7644 X	7194	-0-	-450	-0-	7172	2	22	9	N	20					226
03	8463 X	7902	-0-	-561	-0-	7767	2	135	9	N	123	187	1			162
04	8100 X	7674	-0-	-426	-0-	7628	2	46	9	N	42					204
05	8370 X	7936	-0-	-434	-0-	7921	2	15	9	N	14	183	1			35
06	8100 X	7898	-0-	-202	-0-	7701	2	197	9	N	179					214

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

01	217 N	82	-0-	-135	-0-	76	2	6	9	Y	5					87
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	60	2	7	9	Y	6					93
03	558 N	55	-0-	-503	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	8			93
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					93
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					93
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	76	1			17

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2015 - P/A 06/15/2015

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.) //CONT.// 75766 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STINSON, RAYFORD F. WELL #: 2 RRCID -> 162953 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12870 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13295 - 13330

01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	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

01	2480	N	2287	-0-	-193	-0-	2234	2	53	9	N	48					274
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2171	2	80	9	N	73					347
03	2480	N	1967	-0-	-513	-0-	1914	2	53	9	N	48	185	1			210
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2207	2	61	9	N	55					265
05	3100	N	3105	-0-	5	5	3036	2	69	9	N	63					328
*06	2872	N	2867	-0-	-5	-0-	2802	2	65	9	N	59	181	1			206

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

01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	280	2	25	9	Y	23					224
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					224
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1031	2	44	9	Y	40	173	1			91
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1605	2	2	9	Y	2					93
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1563	2	36	9	Y	33					126
*06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1509	2	32	9	Y	29					155

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	3069	2271	-0-	-798	-0-	125	1	2146	2	N	-0-					83
02	2731	2731	-0-	-0-	-0-	122	1	2562	2	N	43					126
						47	9									
03	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	135	1	2787	2	N	23					149
						25	9									
04	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	147	1	2749	2	N	36					185
						40	9									
*05	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	135	1	2820	2	N	14	4	8			195
						15	9									
*06	2844	2844	-0-	-0-	-0-	118	1	2706	2	N	18					213
						20	9									

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

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

RISCHERS STORE (PETTIT) 76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	29		47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
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-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					40
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					40
03	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					40
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					40
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					40

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
SND OPERATING, L.L.C. 797127
SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833

01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	242	1	1070	2	N	-0-					34
02	1036	N	968	-0-	-68	-0-	221	1	747	2	N	-0-					34
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	242	1	1113	2	N	18					52
							20	9									
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	450	1	925	2	N	-0-					52
*05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	294	1	953	2	N	-0-					52
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					52

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	253	1	1120	2	N	20					78
							22	9									
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	226	1	764	2	N	14					92
							15	9									
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	253	1	1167	2	N	75					167
							83	9									
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	317	1	653	2	N	36					203
							40	9									
05	930	N	901	-0-	-29	-0-	201	1	650	2	N	45	191	1			57
							50	9									
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					57

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC 154789
HULAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548

01	3379	X	2779	-0-	-600	-0-	319	1	2237	2	N	203	294	1			52
							223	9									
02	3976	X	2958	-0-	-1018	-0-	266	1	2487	2	N	186					238
							205	9									
03	4402	X	2369	-0-	-2033	-0-	199	1	1979	2	N	174	373	1			39
							191	9									
04	4260	X	2832	-0-	-1428	-0-	220	1	2426	2	N	169					208
							186	9									
05	3937	X	3217	-0-	-720	-0-	274	1	2756	2	N	170	184	1			194
							187	9									
*06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	308	1	3061	2	N	148	188	1			154
							163	9									

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
WEED A WELL #: 2 RRCID -> 221485 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9722 - 9948

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2015 - PLUGGED 03/16/15

INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

01	2418	X	1799	-0-	-619	-0-	206	1	1442	2	N	137					247
							151	9									
02	T. A.		1179	-0-	1179	1179	94	1	874	2	N	192					439
							211	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1179					N	94	186	1			347
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1179					N	73	188	1			232
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1179					N	75					307
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1179					N	90	185	1			212

RUSH CREEK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229944 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10914

01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	215	1	1507	2	N	34					80
							37	9									
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	177	1	1652	2	N	29					109
							32	9									
03	3100	N	5717	-0-	2617	2617	518	1	5160	2	N	35					144
							39	9									
04	3000	N	1956	-0-	-1044	1573	160	1	1768	2	N	25					169
							28	9									
05	3100	N	1845	-0-	-1255	318	164	1	1653	2	N	25					194
							28	9									
*06	2157	X	1839	-0-	-318	-0-	167	1	1655	2	N	15	186	1			23
							17	9									

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	44					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					85
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	60					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					174
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	2	20	9	N	18					192
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	N	4	184	1			12

HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					-0-
04	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					N	NO RPT					-0-
05	21142	X	NO RPT	-0-	-21142	-0-					N	NO RPT					-0-
06	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1486	-0-	-622	-0-	130	1	1169	2	N	170					313
							187	9									
02	1988	N	1342	-0-	-646	-0-	131	1	1182	2	N	26	182	1			157
							29	9									
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	209	1	1882	2	N	6					163
							7	9									
04	1440	N	1185	-0-	-255	-0-	118	1	1067	2	N	-0-					163
05	1488	N	721	-0-	-767	-0-	72	1	647	2	N	2					165
							2	9									
06	2040	N	652	-0-	-1388	-0-	65	1	587	2	N	-0-					165

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

01	1612	N	1105	-0-	-507	-0-	1035	2	70	9	N	64					247
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1458	2	11	9	N	10	185	1			72
03	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1307	2	6	9	N	5					77
04	1080	N	871	-0-	-209	-0-	870	2	1	9	N	1					78
05	1612	N	626	-0-	-986	-0-	624	2	2	9	N	2					80
06	1260	N	454	-0-	-806	-0-	454	2			N	-0-					80

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

01	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	2838	2	80	9	N	73	184	1			110
02	2632	X	2599	-0-	-33	-0-	2530	2	69	9	N	63					173
03	2945	N	2709	-0-	-236	-0-	2651	2	58	9	N	53					226
04	2820	N	2550	-0-	-270	-0-	2515	2	35	9	N	32	185	1			73
05	2883	N	2700	-0-	-183	-0-	2622	2	78	9	N	71					144
*06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2566	2	53	9	N	48					192

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

01	806	N	764	-0-	-42	-0-	131	1	633	2	N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	152	1	733	2	N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	147	1	707	2	N	-0-					-0-
04	750	N	617	-0-	-133	-0-	106	1	511	2	N	-0-					-0-
05	992	N	506	-0-	-486	-0-	87	1	419	2	N	-0-					-0-
06	840	N	308	-0-	-532	-0-	53	1	255	2	N	-0-					-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) 78957 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC 781945
J.D. KILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 276152 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7331 - 7338

01	7404		-0-	-0-	-7404	-0-					N	-0-					-0-
02	34552		14355	-0-	-20197	-0-	804	1	13008	2	N	494	363	1			131
							543	9									
03	38254		47378	-0-	9124	9124	2108	1	43720	2	N	1409	1128	1			412
							1550	9									
04	42734		33610	-0-	-9124	-0-	1470	1	31110	2	N	936	990	1			358
							1030	9									
05	38254		30173	-0-	-8081	-0-	1495	1	27809	2	N	790	821	1			327
							869	9									
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					327

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC //CONT.// 781945
KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4260		-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
02	19880		3242	-0-	-16638	-0-	220	1	2930	2	N	84					84
							92	9									
03	22010		8395	-0-	-13615	-0-	558	1	7221	2	N	560	368	1			276
							616	9									
04	21300		8674	-0-	-12626	-0-	480	1	7526	2	N	607	613	1			270
							668	9									
05	22010		9996	-0-	-12014	-0-	519	1	8769	2	N	644	629	1			285
							708	9									
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285

MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7350 - 7358

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10388		-0-	-0-	-10388	-0-					N	-0-					-0-
02	41552		14051	-0-	-27501	-0-	726	1	12758	2	N	515	359	1			156
							567	9									
03	46004		46366	-0-	362	362	2077	1	42625	2	N	1513	1325	1			344
							1664	9									
04	44520		41747	-0-	-2773	-0-	1590	1	38844	2	N	1194	1222	1			316
							1313	9									
05	46004		36023	-0-	-9981	-0-	1586	1	33482	2	N	868	856	1			328
							955	9									
*06	7500		NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					328

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

01	9610	#	1443	-0-	-8167	-0-	1368	3	75	9	Y	68	108	1			17
02	8680	#	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	2					19
03	9610	#	-0-	-0-	-9610	-0-					Y	3					22
04	9480	R	9480	-0-	-0-	-0-	8283	3	1197	9	Y	1088	1002	1			108
05	5115	#	2283	-0-	-2832	-0-	1441	3	842	9	Y	765	785	1			88
*06	3683	R	3683	-0-	-0-	-0-	3369	3	314	9	Y	285	342	1			31

SAND TRAP (JAMES LIME) 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
STRINGFIELD, TOMMYE WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327

01	21421	X	21035	-0-	-386	-0-	1791	1	19064	3	N	164					262
							180	9									
02	DLQ G-10		18575	-0-	18575	18575	1516	1	16934	3	N	114	168	1			208
							125	9									
03	DLQ G-10		19994	-0-	19994	38569	1823	1	18063	3	N	98					306
							108	9									
04	59578	X	21009	-0-	-38569	-0-	2704	1	18305	3	N	-0-					306
05	21664	X	21664	-0-	-0-	-0-	2648	1	18932	3	N	76	164	1			218
							84	9									
*06	21048	X	21048	-0-	-0-	-0-	2409	1	18540	3	N	90					308
							99	9									

SAND TRAP (JAMES LIME) //CONT.// 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21135 X	21135	-0-	-0-	-0-	1807	1	19243	3	N	77					205
						85	9									
02	DLQ G-10	19682	-0-	19682	19682	1610	1	17981	3	N	83	166	1			122
						91	9									
03	DLQ G-10	14959	-0-	14959	34641	1367	1	13556	3	N	33					155
						36	9									
04	35775 X	1134	-0-	-34641	-0-	146	1	988	3	N	-0-					155
05	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	194	1	1387	3	N	-0-					155
06	20700 X	3099	-0-	-17601	-0-	356	1	2737	3	N	5					160
						6	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

01	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
02	4256 X	3748	-0-	-508	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
03	4712 X	4123	-0-	-589	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	4560 X	3587	-0-	-973	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
05	4464 X	4085	-0-	-379	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
06	4170 X	4023	-0-	-147	-0-	4023	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

01	7626 X	3841	-0-	-3785	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
02	11732 X	2680	-0-	-9052	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
03	16178 X	16178	-0-	-0-	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
04	13386 X	13386	-0-	-0-	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
05	16370 X	16370	-0-	-0-	-0-	16370	2			N	-0-					-0-
*06	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

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-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743

01	68096 X	68096	-0-	-0-	-0-	68096	2			N	-0-					-0-
02	59382 X	59382	-0-	-0-	-0-	59382	2			N	-0-					-0-
03	73376 X	73376	-0-	-0-	-0-	73376	2			N	-0-					-0-
04	64844 X	64844	-0-	-0-	-0-	64844	2			N	-0-					-0-
05	65551 X	65551	-0-	-0-	-0-	65551	2			N	-0-					-0-
*06	65229 X	65229	-0-	-0-	-0-	65229	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

01	15175 X	15175	-0-	-0-	-0-	259	1	14916	2	N	-0-					-0-
02	13188 X	12729	-0-	-459	-0-	233	1	12496	2	N	-0-					-0-
03	16120 X	14169	-0-	-1951	-0-	247	1	13922	2	N	-0-					-0-
04	15600 X	13532	-0-	-2068	-0-	250	1	13282	2	N	-0-					-0-
05	16120 X	14137	-0-	-1983	-0-	273	1	13864	2	N	-0-					-0-
06	14700 X	12976	-0-	-1724	-0-	216	1	12760	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/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107260	X	96830	-0-	-10430	-0-	2833	1	93997	2	N	-0-					-0-
02	96880	X	88935	-0-	-7945	-0-	2962	1	85973	2	N	-0-					-0-
03	107260	X	90679	-0-	-16581	-0-	2819	1	87860	2	N	-0-					-0-
04	97320	X	83979	-0-	-13341	-0-	2087	1	81892	2	N	-0-					-0-
05	100564	X	91130	-0-	-9434	-0-	1968	1	89162	2	N	-0-					-0-
06	95280	X	88500	-0-	-6780	-0-	1912	1	86588	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

01	5890	X	4820	-0-	-1070	-0-	141	1	4679	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3940	-0-	-36	-0-	131	1	3809	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3996	-0-	-406	-0-	124	1	3872	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	2371	-0-	-1889	-0-	59	1	2312	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	2129	-0-	-2273	-0-	46	1	2083	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	160	-0-	-4100	-0-	3	1	157	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

01	27187	X	21332	-0-	-5855	-0-	624	1	20708	2	N	-0-					-0-
02	26180	X	23338	-0-	-2842	-0-	777	1	22561	2	N	-0-					-0-
03	28706	X	18471	-0-	-10235	-0-	574	1	17897	2	N	-0-					-0-
04	27780	X	23757	-0-	-4023	-0-	590	1	23167	2	N	-0-					-0-
05	28706	X	24233	-0-	-4473	-0-	523	1	23710	2	N	-0-					-0-
06	25020	X	24793	-0-	-227	-0-	536	1	24257	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

01	33201	X	30320	-0-	-2881	-0-	518	1	29802	2	N	-0-					-0-
02	29988	X	26819	-0-	-3169	-0-	492	1	26327	2	N	-0-					-0-
03	33201	X	31613	-0-	-1588	-0-	550	1	31063	2	N	-0-					-0-
04	29340	X	28771	-0-	-569	-0-	532	1	28239	2	N	-0-					-0-
05	30318	X	23429	-0-	-6889	-0-	453	1	22976	2	N	-0-					-0-
06	29340	X	20666	-0-	-8674	-0-	343	1	20323	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14620 - 15133

01	14632	X	12535	-0-	-2097	-0-	367	1	12168	2	N	-0-					-0-
02	13300	X	11383	-0-	-1917	-0-	379	1	11004	2	N	-0-					-0-
03	14725	X	10867	-0-	-3858	-0-	338	1	10529	2	N	-0-					-0-
04	14250	X	12830	-0-	-1420	-0-	319	1	12511	2	N	-0-					-0-
05	14291	X	4503	-0-	-9788	-0-	97	1	4406	2	N	-0-					-0-
06	12210	X	7594	-0-	-4616	-0-	164	1	7430	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	14	-0-	-126	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3657	-0-	657	657	68	1	3589	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5034	-0-	1934	2591	97	1	4937	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3394	-0-	394	2985	56	1	3338	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

01	30442	X	30223	-0-	-219	-0-	884	1	29339	2	N	-0-					-0-
02	26166	X	26166	-0-	-0-	-0-	871	1	25295	2	N	-0-					-0-
03	28241	X	28055	-0-	-186	-0-	872	1	27183	2	N	-0-					-0-
04	27330	X	26853	-0-	-477	-0-	667	1	26186	2	N	-0-					-0-
05	28241	X	26348	-0-	-1893	-0-	569	1	25779	2	N	-0-					-0-
06	27330	X	24994	-0-	-2336	-0-	540	1	24454	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/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005 X	7876	-0-	-3129	-0-	230	1	7646	2	N	-0-					-0-
02	4844 X	2363	-0-	-2481	-0-	79	1	2284	2	N	-0-					-0-
03	5363 X	3033	-0-	-2330	-0-	94	1	2939	2	N	-0-					-0-
04	5190 X	5051	-0-	-139	-0-	126	1	4925	2	N	-0-					-0-
05	5363 X	1312	-0-	-4051	-0-	28	1	1284	2	N	-0-					-0-
06	5190 X	1344	-0-	-3846	-0-	29	1	1315	2	N	-0-					-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

01	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	26 X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
04	177 X	177	-0-	-0-	-0-	4	1	173	2	N	-0-					-0-
05	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*06	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

01	18318 X	7758	-0-	-10560	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
02	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
03	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
04	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
05	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
*06	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

01	83111 X	72225	-0-	-10886	-0-	1235	1	70990	2	N	-0-					-0-
02	64344 X	58510	-0-	-5834	-0-	1073	1	57437	2	N	-0-					-0-
03	71238 X	66748	-0-	-4490	-0-	1162	1	65586	2	N	-0-					-0-
04	68940 X	66692	-0-	-2248	-0-	1232	1	65460	2	N	-0-					-0-
05	71238 X	68631	-0-	-2607	-0-	1327	1	67304	2	N	-0-					-0-
06	68940 X	58270	-0-	-10670	-0-	968	1	57302	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

01	39494 X	35031	-0-	-4463	-0-	599	1	34432	2	N	-0-					-0-
02	31612 X	31402	-0-	-210	-0-	576	1	30826	2	N	-0-					-0-
03	34999 X	33761	-0-	-1238	-0-	588	1	33173	2	N	-0-					-0-
04	33870 X	32024	-0-	-1846	-0-	592	1	31432	2	N	-0-					-0-
05	34999 X	31384	-0-	-3615	-0-	607	1	30777	2	N	-0-					-0-
06	33870 X	32447	-0-	-1423	-0-	539	1	31908	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774

01	50995 X	46135	-0-	-4860	-0-	789	1	45346	2	N	-0-					-0-
02	39368 X	36235	-0-	-3133	-0-	664	1	35571	2	N	-0-					-0-
03	47953 X	47953	-0-	-0-	-0-	835	1	47118	2	N	-0-					-0-
04	44993 X	44993	-0-	-0-	-0-	831	1	44162	2	N	-0-					-0-
05	43772 X	43772	-0-	-0-	-0-	846	1	42926	2	N	-0-					-0-
06	42180 X	40451	-0-	-1729	-0-	672	1	39779	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78058 X	77440	-0-	-618	-0-	2266	1	75174	2	N	-0-					-0-
02	66444 X	65682	-0-	-762	-0-	2187	1	63495	2	N	-0-					-0-
03	73563 X	72050	-0-	-1513	-0-	2239	1	69811	2	N	-0-					-0-
04	71190 X	67176	-0-	-4014	-0-	1669	1	65507	2	N	-0-					-0-
05	73563 X	70126	-0-	-3437	-0-	1515	1	68611	2	N	-0-					-0-
06	71190 X	64605	-0-	-6585	-0-	1396	1	63209	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

01	21669 X	-0-	-0-	-21669	-0-					N	-0-					-0-
02	17612 X	291	-0-	-17321	-0-	5	1	286	2	N	-0-					-0-
03	19499 X	-0-	-0-	-19499	-0-					N	-0-					-0-
04	11430 X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					-0-
05	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	26	1	1337	2	N	-0-					-0-
*06	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	32	1	1878	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

01	98425 X	88096	-0-	-10329	-0-	1506	1	86590	2	N	-0-					-0-
02	88900 X	79180	-0-	-9720	-0-	1452	1	77728	2	N	-0-					-0-
03	96379 X	82207	-0-	-14172	-0-	1431	1	80776	2	N	-0-					-0-
04	88440 X	86201	-0-	-2239	-0-	1593	1	84608	2	N	-0-					-0-
05	90985 X	82915	-0-	-8070	-0-	1603	1	81312	2	N	-0-					-0-
06	85260 X	78325	-0-	-6935	-0-	1302	1	77023	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

01	4929 X	4693	-0-	-236	-0-	80	1	4613	2	N	-0-					-0-
02	4732 X	4043	-0-	-689	-0-	74	1	3969	2	N	-0-					-0-
03	5239 X	3998	-0-	-1241	-0-	70	1	3928	2	N	-0-					-0-
04	4860 X	2318	-0-	-2542	-0-	43	1	2275	2	N	-0-					-0-
05	5022 X	4286	-0-	-736	-0-	83	1	4203	2	N	-0-					-0-
06	4530 X	2311	-0-	-2219	-0-	38	1	2273	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789

01	18693 X	13248	-0-	-5445	-0-	226	1	13022	2	N	-0-					-0-
02	16156 X	14491	-0-	-1665	-0-	266	1	14225	2	N	-0-					-0-
03	17887 X	8784	-0-	-9103	-0-	153	1	8631	2	N	-0-					-0-
04	17310 X	15468	-0-	-1842	-0-	286	1	15182	2	N	-0-					-0-
05	17298 X	8276	-0-	-9022	-0-	160	1	8116	2	N	-0-					-0-
06	15540 X	2045	-0-	-13495	-0-	34	1	2011	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

01	20156 X	20156	-0-	-0-	-0-	590	1	19566	2	N	-0-					-0-
02	18180 X	18180	-0-	-0-	-0-	605	1	17575	2	N	-0-					-0-
03	18383 X	18383	-0-	-0-	-0-	571	1	17812	2	N	-0-					-0-
04	18541 X	18541	-0-	-0-	-0-	461	1	18080	2	N	-0-					-0-
05	18431 X	18431	-0-	-0-	-0-	398	1	18033	2	N	-0-					-0-
06	17520 X	17329	-0-	-191	-0-	374	1	16955	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13598 - 13773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	487	-0-	-505	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	806	N	474	-0-	-332	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	620	N	453	-0-	-167	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	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

01	29507	X	29507	-0-	-0-	-0-	504	1	29003	2	N	-0-					-0-
02	28032	X	28032	-0-	-0-	-0-	514	1	27518	2	N	-0-					-0-
03	29084	X	29084	-0-	-0-	-0-	506	1	28578	2	N	-0-					-0-
04	30133	X	30133	-0-	-0-	-0-	557	1	29576	2	N	-0-					-0-
05	28093	X	28093	-0-	-0-	-0-	543	1	27550	2	N	-0-					-0-
*06	24621	X	24621	-0-	-0-	-0-	409	1	24212	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

01	18013	X	18013	-0-	-0-	-0-	308	1	17705	2	N	-0-					-0-
02	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	218	1	11675	2	N	-0-					-0-
03	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	235	1	13243	2	N	-0-					-0-
04	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	310	1	16487	2	N	-0-					-0-
05	17392	X	17392	-0-	-0-	-0-	336	1	17056	2	N	-0-					-0-
*06	14968	X	14968	-0-	-0-	-0-	249	1	14719	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

01	14601	X	13148	-0-	-1453	-0-	225	1	12923	2	N	-0-					-0-
02	13188	X	10448	-0-	-2740	-0-	192	1	10256	2	N	-0-					-0-
03	14601	X	13129	-0-	-1472	-0-	229	1	12900	2	N	-0-					-0-
04	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	246	1	13065	2	N	-0-					-0-
05	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	255	1	12928	2	N	-0-					-0-
*06	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	226	1	13348	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

01	8308	X	2421	-0-	-5887	-0-	71	1	2350	2	N	-0-					-0-
02	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	162	1	4699	2	N	-0-					-0-
03	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	184	1	5733	2	N	-0-					-0-
04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	112	1	4391	2	N	-0-					-0-
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	97	1	4385	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2421	-0-	-159	-0-	52	1	2369	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677

01	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	114	1	6573	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	118	1	6322	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	2190	-0-	-197	-0-	38	1	2152	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	2142	-0-	-4338	-0-	40	1	2102	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	1642	-0-	-5488	-0-	32	1	1610	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	1485	-0-	-5415	-0-	25	1	1460	2	N	-0-					-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

01	56017	X	55000	-0-	-1017	-0-	940	1	54060	2	N	-0-					-0-
02	50077	X	50077	-0-	-0-	-0-	918	1	49159	2	N	-0-					-0-
03	54746	X	53440	-0-	-1306	-0-	931	1	52509	2	N	-0-					-0-
04	52980	X	52372	-0-	-608	-0-	968	1	51404	2	N	-0-					-0-
05	54746	X	49718	-0-	-5028	-0-	961	1	48757	2	N	-0-					-0-
06	52980	X	51151	-0-	-1829	-0-	850	1	50301	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	411	1	7815	2	N	-0-					-0-
02	7476 X	7254	-0-	-222	-0-	324	1	6930	2	N	-0-					-0-
03	9238 X	5848	-0-	-3390	-0-	283	1	5565	2	N	-0-					-0-
04	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	503	1	9580	2	N	-0-					-0-
05	9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	415	1	9368	2	N	-0-					-0-
06	7950 X	7153	-0-	-797	-0-	395	1	6758	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

01	13819 X	13819	-0-	-0-	-0-	690	1	13129	2	N	-0-					-0-
02	12301 X	12301	-0-	-0-	-0-	549	1	11752	2	N	-0-					-0-
03	13990 X	13990	-0-	-0-	-0-	678	1	13312	2	N	-0-					-0-
04	13380 X	12465	-0-	-915	-0-	622	1	11843	2	N	-0-					-0-
05	13826 X	13598	-0-	-228	-0-	577	1	13021	2	N	-0-					-0-
06	13380 X	7534	-0-	-5846	-0-	416	1	7118	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

01	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	1290	-0-	1290	1290	24	1	1266	2	N	-0-					-0-
05	T. A.	3227	-0-	3227	4517	62	1	3165	2	N	-0-					-0-
06	T. A.	2091	-0-	2091	6608	35	1	2056	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
02	2380 X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-					-0-
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
04	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	80	1	1522	2	N	-0-					-0-
05	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	128	1	2884	2	N	-0-					-0-
*06	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	111	1	1898	2	N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12948 - 13275

01	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
02	2072 X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-					-0-
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-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-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

01	19499 X	15087	-0-	-4412	-0-	258	1	14829	2	N	-0-					-0-
02	18480 X	15276	-0-	-3204	-0-	280	1	14996	2	N	-0-					-0-
03	20491 X	17664	-0-	-2827	-0-	308	1	17356	2	N	-0-					-0-
04	19830 X	19027	-0-	-803	-0-	352	1	18675	2	N	-0-					-0-
05	20491 X	17337	-0-	-3154	-0-	335	1	17002	2	N	-0-					-0-
06	16380 X	14968	-0-	-1412	-0-	249	1	14719	2	N	-0-					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

01	4278 X	4238	-0-	-40	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
02	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
03	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
04	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
05	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
06	2970 X	2721	-0-	-249	-0-	2721	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139 X	1187	-0-	-952	-0-	20	1	1167	2	N	-0-			-0-
02	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	85	1	4565	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	4207	-0-	1107	1107	73	1	4134	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	8447	-0-	5447	6554	156	1	8291	2	N	-0-			-0-
05	10770 X	4216	-0-	-6554	-0-	82	1	4134	2	N	-0-			-0-
*06	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	29	1	1718	2	N	-0-			-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

01	15102 X	15102	-0-	-0-	-0-	258	1	14844	2	N	-0-			-0-
02	15869 X	15869	-0-	-0-	-0-	291	1	15578	2	N	-0-			-0-
03	11102 X	11102	-0-	-0-	-0-	193	1	10909	2	N	-0-			-0-
04	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	198	1	10523	2	N	-0-			-0-
05	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	182	1	9235	2	N	-0-			-0-
*06	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	152	1	9023	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

01	97898 X	87039	-0-	-10859	-0-	1488	1	85551	2	N	-0-			-0-
02	77308 X	72581	-0-	-4727	-0-	1331	1	71250	2	N	-0-			-0-
03	85591 X	80642	-0-	-4949	-0-	1404	1	79238	2	N	-0-			-0-
04	82830 X	82787	-0-	-43	-0-	1530	1	81257	2	N	-0-			-0-
05	85591 X	85053	-0-	-538	-0-	1644	1	83409	2	N	-0-			-0-
06	82830 X	69049	-0-	-13781	-0-	1147	1	67902	2	N	-0-			-0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

01	11086 X	11086	-0-	-0-	-0-	324	1	10762	2	N	-0-			-0-
02	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	347	1	10066	2	N	-0-			-0-
03	9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	301	1	9394	2	N	-0-			-0-
04	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	270	1	10582	2	N	-0-			-0-
05	11430 X	11430	-0-	-0-	-0-	247	1	11183	2	N	-0-			-0-
*06	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	220	1	9946	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

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-

BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728

01	5208 X	3801	-0-	-1407	-0-	190	1	3611	2	N	-0-			-0-
02	4116 X	3981	-0-	-135	-0-	178	1	3803	2	N	-0-			-0-
03	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	232	1	4546	2	N	-0-			-0-
04	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	231	1	4392	2	N	-0-			-0-
05	4402 X	4120	-0-	-282	-0-	175	1	3945	2	N	-0-			-0-
*06	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	251	1	4283	2	N	-0-			-0-

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 232471 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.12500 - 14548

01	3100 N	1939	-0-	-1161	424	97	1	1842	2	N	-0-			-0-
02	2753 N	2329	-0-	-424	-0-	104	1	2225	2	N	-0-			-0-
03	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	112	1	2197	2	N	-0-			-0-
04	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	82	1	1564	2	N	-0-			-0-
05	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	60	1	1354	2	N	-0-			-0-
*06	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	72	1	1227	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 233236 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14032 - 14042

01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	44	1	2554	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2282	-0-	-42	-0-	42	1	2240	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2501	-0-	-103	-0-	44	1	2457	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2398	-0-	-122	-0-	44	1	2354	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2180	-0-	-362	-0-	42	1	2138	2	N	-0-					-0-
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	266	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

01	3286	X	2919	-0-	-367	-0-	85	1	2834	2	N	-0-					-0-
02	18704	X	562	-0-	-18142	-0-	19	1	543	2	N	-0-					-0-
03	20708	X	175	-0-	-20533	-0-	5	1	170	2	N	-0-					-0-
04	20040	X	268	-0-	-19772	-0-	7	1	261	2	N	-0-					-0-
05	19778	X	-0-	-0-	-19778	-0-					N	-0-					-0-
06	2820	X	126	-0-	-2694	-0-	3	1	123	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

01	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	553	1	10511	2	N	-0-					-0-
02	10892	X	7955	-0-	-2937	-0-	355	1	7600	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	8637	-0-	-2585	-0-	419	1	8218	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	6272	-0-	-4588	-0-	313	1	5959	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	5936	-0-	-5286	-0-	252	1	5684	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	5997	-0-	-4713	-0-	331	1	5666	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

01	279	X	41	-0-	-238	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
02	196	N	28	-0-	-168	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
03	434	N	85	-0-	-349	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	N	-0-					-0-
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	166	2	N	-0-					-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	28	1	926	2	N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	29	1	841	2	N	-0-					-0-
03	992	N	937	-0-	-55	-0-	29	1	908	2	N	-0-					-0-
04	930	N	470	-0-	-460	-0-	12	1	458	2	N	-0-					-0-
05	961	N	111	-0-	-850	-0-	2	1	109	2	N	-0-					-0-
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	457	2	N	-0-					-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

01	1054	X	483	-0-	-571	-0-	14	1	469	2	N	-0-					-0-
02	924	X	573	-0-	-351	-0-	19	1	554	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	339	-0-	-684	-0-	11	1	328	2	N	-0-					-0-
04	840	X	639	-0-	-201	-0-	16	1	623	2	N	-0-					-0-
05	868	X	802	-0-	-66	-0-	17	1	785	2	N	-0-					-0-
*06	610	X	610	-0-	-0-	-0-	13	1	597	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 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
01	4464 X	1354	-0-	-3110	-0-	68	1	1286	2	N	-0-					-0-
02	3500 X	3370	-0-	-130	-0-	150	1	3220	2	N	-0-					-0-
03	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	219	1	4289	2	N	-0-					-0-
04	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	205	1	3911	2	N	-0-					-0-
05	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	185	1	4182	2	N	-0-					-0-
06	3600 X	2778	-0-	-822	-0-	154	1	2624	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

01	6603 X	6225	-0-	-378	-0-	311	1	5914	2	N	-0-					-0-
02	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	266	1	5703	2	N	-0-					-0-
03	7502 X	6913	-0-	-589	-0-	335	1	6578	2	N	-0-					-0-
04	7260 X	7226	-0-	-34	-0-	361	1	6865	2	N	-0-					-0-
05	7502 X	7368	-0-	-134	-0-	312	1	7056	2	N	-0-					-0-
06	6390 X	5284	-0-	-1106	-0-	292	1	4992	2	N	-0-					-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

01	372 N	184	-0-	-188	-0-	5	1	179	2	N	-0-					-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	2	N	-0-					-0-
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	21	1	660	2	N	-0-					-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	8	1	320	2	N	-0-					-0-
05	341 N	246	-0-	-95	-0-	5	1	241	2	N	-0-					-0-
*06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	8	1	383	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

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-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

01	15221 X	13804	-0-	-1417	-0-	404	1	13400	2	N	-0-					-0-
02	10780 X	9771	-0-	-1009	-0-	325	1	9446	2	N	-0-					-0-
03	13630 X	13630	-0-	-0-	-0-	424	1	13206	2	N	-0-					-0-
04	12548 X	12548	-0-	-0-	-0-	312	1	12236	2	N	-0-					-0-
05	13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	285	1	12925	2	N	-0-					-0-
*06	12094 X	12094	-0-	-0-	-0-	261	1	11833	2	N	-0-					-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

01	5208 X	4149	-0-	-1059	-0-	207	1	3942	2	N	-0-					-0-
02	5012 X	3712	-0-	-1300	-0-	166	1	3546	2	N	-0-					-0-
03	5208 X	4482	-0-	-726	-0-	217	1	4265	2	N	-0-					-0-
04	4770 X	2151	-0-	-2619	-0-	107	1	2044	2	N	-0-					-0-
05	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	308	1	6964	2	N	-0-					-0-
06	4020 X	243	-0-	-3777	-0-	13	1	230	2	N	-0-					-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

01	21917 X	16676	-0-	-5241	-0-	285	1	16391	2	N	-0-					-0-
02	15931 X	15931	-0-	-0-	-0-	292	1	15639	2	N	-0-					-0-
03	17133 X	17133	-0-	-0-	-0-	298	1	16835	2	N	-0-					-0-
04	14010 X	13535	-0-	-475	-0-	250	1	13285	2	N	-0-					-0-
05	17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	336	1	17027	2	N	-0-					-0-
06	14010 X	7273	-0-	-6737	-0-	121	1	7152	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
01	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	64	1	3703	2	N	-0-					-0-
02	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	63	1	3374	2	N	-0-					-0-
03	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	60	1	3367	2	N	-0-					-0-
04	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	74	1	3931	2	N	-0-					-0-
05	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	77	1	3909	2	N	-0-					-0-
*06	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	35	1	2061	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

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-

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

01	5859 X	5724	-0-	-135	-0-	167	1	5557	2	N	-0-					-0-
02	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	165	1	4790	2	N	-0-					-0-
03	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	206	1	6426	2	N	-0-					-0-
04	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	127	1	4987	2	N	-0-					-0-
05	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	114	1	5166	2	N	-0-					-0-
*06	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	103	1	4647	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 243017 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12776 - 14547

01	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	94	1	1780	2	N	-0-					-0-
02	T. A.	1600	-0-	1600	1600	71	1	1529	2	N	-0-					-0-
03	T. A.	843	-0-	843	2443	41	1	802	2	N	-0-					-0-
04	T. A.	1552	-0-	1552	3995	77	1	1475	2	N	-0-					-0-
05	4746 X	751	-0-	-3995	-0-	32	1	719	2	N	-0-					-0-
*06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

01	30256 X	26507	-0-	-3749	-0-	776	1	25731	2	N	-0-					-0-
02	29260 X	23918	-0-	-5342	-0-	797	1	23121	2	N	-0-					-0-
03	32395 X	28621	-0-	-3774	-0-	890	1	27731	2	N	-0-					-0-
04	33735 X	33735	-0-	-0-	-0-	838	1	32897	2	N	-0-					-0-
05	32085 X	24300	-0-	-7785	-0-	525	1	23775	2	N	-0-					-0-
*06	28827 X	28827	-0-	-0-	-0-	623	1	28204	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

01	68231 X	62392	-0-	-5839	-0-	1067	1	61325	2	N	-0-					-0-
02	62832 X	56302	-0-	-6530	-0-	1032	1	55270	2	N	-0-					-0-
03	66774 X	65391	-0-	-1383	-0-	1139	1	64252	2	N	-0-					-0-
04	64620 X	58950	-0-	-5670	-0-	1089	1	57861	2	N	-0-					-0-
05	66774 X	60711	-0-	-6063	-0-	1174	1	59537	2	N	-0-					-0-
06	60390 X	51298	-0-	-9092	-0-	852	1	50446	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46066	X	41988	-0-	-4078	-0-	718	1	41270	2	N	-0-					-0-
02	38892	X	37573	-0-	-1319	-0-	689	1	36884	2	N	-0-					-0-
03	43059	X	40267	-0-	-2792	-0-	701	1	39566	2	N	-0-					-0-
04	41670	X	39064	-0-	-2606	-0-	722	1	38342	2	N	-0-					-0-
05	43059	X	39484	-0-	-3575	-0-	763	1	38721	2	N	-0-					-0-
06	40620	X	38729	-0-	-1891	-0-	644	1	38085	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 13745

01	3968	X	1093	-0-	-2875	-0-	32	1	1061	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	1725	-0-	-2055	-0-	57	1	1668	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	232	-0-	-3612	-0-	7	1	225	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	178	-0-	-1982	-0-	4	1	174	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	49	-0-	-2183	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682

01	6014	X	4046	-0-	-1968	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4759	-0-	-449	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4521	-0-	-1245	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4209	-0-	-1221	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4383	-0-	-1228	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4117	-0-	-983	-0-	4117	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

01	12338	X	10623	-0-	-1715	-0-	311	1	10312	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	8719	-0-	-1137	-0-	290	1	8429	2	N	-0-					-0-
03	10912	X	10095	-0-	-817	-0-	314	1	9781	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	9341	-0-	-1219	-0-	232	1	9109	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	9132	-0-	-1687	-0-	197	1	8935	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	8285	-0-	-2005	-0-	179	1	8106	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15893 PERF.14585 - 14870

01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	1	1	86	2	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	N	-0-					-0-
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	5	1	305	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

01	34999	X	32169	-0-	-2830	-0-	550	1	31619	2	N	-0-					-0-
02	27552	X	24944	-0-	-2608	-0-	457	1	24487	2	N	-0-					-0-
03	30504	X	29483	-0-	-1021	-0-	513	1	28970	2	N	-0-					-0-
04	29520	X	21669	-0-	-7851	-0-	400	1	21269	2	N	-0-					-0-
05	30504	X	26668	-0-	-3836	-0-	516	1	26152	2	N	-0-					-0-
06	29520	X	15261	-0-	-14259	-0-	254	1	15007	2	N	-0-					-0-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

01	25591	X	25591	-0-	-0-	-0-	749	1	24842	2	N	-0-					-0-
02	25228	X	20387	-0-	-4841	-0-	679	1	19708	2	N	-0-					-0-
03	30101	X	24264	-0-	-5837	-0-	754	1	23510	2	N	-0-					-0-
04	29130	X	23064	-0-	-6066	-0-	573	1	22491	2	N	-0-					-0-
05	30101	X	22823	-0-	-7278	-0-	493	1	22330	2	N	-0-					-0-
06	24780	X	22850	-0-	-1930	-0-	494	1	22356	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 #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55273 X	47426	-0-	-7847	-0-	811	1	46615	2	N	-0-					-0-
02	49616 X	39411	-0-	-10205	-0-	723	1	38688	2	N	-0-					-0-
03	52297 X	50679	-0-	-1618	-0-	882	1	49797	2	N	-0-					-0-
04	52653 X	52653	-0-	-0-	-0-	973	1	51680	2	N	-0-					-0-
05	50781 X	50781	-0-	-0-	-0-	982	1	49799	2	N	-0-					-0-
06	45900 X	45790	-0-	-110	-0-	761	1	45029	2	N	-0-					-0-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
MORGAN, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746

01	27106 X	27106	-0-	-0-	-0-	27106	2			N	-0-					-0-
02	24253 X	24253	-0-	-0-	-0-	24251	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	26142 X	26142	-0-	-0-	-0-	26141	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	24698 X	24698	-0-	-0-	-0-	24696	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	25054 X	25054	-0-	-0-	-0-	25053	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	21220 X	21220	-0-	-0-	-0-	21220	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

01	10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
02	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
03	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
04	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
05	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	9792	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	9371	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 234058 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15074 - 15094

01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
02	2380 N	1947	-0-	-433	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
03	2573 N	1628	-0-	-945	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
04	2310 N	2205	-0-	-105	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
*05	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
06	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

01	21979 X	2250	-0-	-19729	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
02	6888 X	1359	-0-	-5529	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
03	7626 X	4073	-0-	-3553	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
04	34667 X	34667	-0-	-0-	-0-	34667	2			N	-0-					-0-
*05	34205 X	34205	-0-	-0-	-0-	34205	2			N	-0-					-0-
06	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) 81842 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SCURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 161762 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
02	1764 N	1524	-0-	-240	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
03	1767 N	644	-0-	-1123	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	1680 N	72	-0-	-1608	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	1674 N	634	-0-	-1040	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*06	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-

SILVER CREEK (C.V.LIME) 83596 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PEARLSTONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163996 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	122	1	2713	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	3019	-0-	219	219	120	1	2899	2	N	-0-					-0-
03	2813 N	2594	-0-	-219	-0-	115	1	2479	2	N	-0-					-0-
04	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	111	1	2438	2	N	-0-					-0-
05	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	81	1	1858	2	N	-0-					-0-
*06	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	119	1	2598	2	N	-0-					-0-

SOHO (BOSSIER SAND) 84492 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HOME PETROLEUM CORP. 396852
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189805 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 N	55	-0-	-100	-0-	9	1	46	2	N	-0-					140
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	2	N	-0-					140
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	107	1	282	2	N	-0-					140
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	293	1	910	2	N	2	2	8			140
						2	9									
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	360	1	975	2	N	-0-					140
*06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	375	1	923	2	N	2	2	8			140
						2	9									

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013 - PLUGGED 05-28-2013

JACKSON UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	395	1	1962	2	N	-0-					83
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	520	1	1810	2	N	-0-					83
03	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	765	1	2017	2	N	-0-					83
04	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	668	1	2078	2	N	-0-					83
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	741	1	2007	2	N	-0-					83
*06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	771	1	1897	2	N	-0-					83

JACKSON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					129
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5485	-0-	-1211	-0-	915	1	4547	2	N	21	21	8			39
							23	9									
02	DLQ G-10		5557	-0-	5557	5557	1241	1	4316	2	N	-0-					39
03	DLQ G-10		6125	-0-	6125	11682	1684	1	4441	2	N	-0-					39
04	18367	X	6685	-0-	-11682	-0-	1621	1	5040	2	N	22	22	8			39
							24	9									
05	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	1535	1	4157	2	N	3	3	8			39
							3	9									
06	5940	X	4729	-0-	-1211	-0-	1362	1	3350	2	N	15	15	8			39
							17	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 266327 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-

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
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	29	1	350	2	N	-0-					62
02	140	N	29	-0-	-111	-0-	2	1	27	2	N	-0-					62
03	558	N	15	-0-	-543	-0-	1	1	14	2	N	-0-					62
04	360	N	64	-0-	-296	-0-	5	1	59	2	N	-0-					62
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-					62
06	15	N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	2	N	-0-					62

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 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
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	42	1	201	2	N	9	15	1			96
							10	9									
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	33	1	148	2	N	5					101
							6	9									
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	40	1	183	2	N	8					109
							9	9									
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	63	1	281	2	N	13	16	1			106
							14	9									
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	37	1	162	2	N	6					112
							7	9									
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	43	1	177	2	N	4	15	1			101
							4	9									

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	66	1	315	2	N	9	15	1			75
							10	9									
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	55	1	248	2	N	5					80
							6	9									
03	310	N	208	-0-	-102	-0-	36	1	164	2	N	7					87
							8	9									
04	390	N	258	-0-	-132	-0-	45	1	199	2	N	13	16	1			84
							14	9									
05	341	N	234	-0-	-107	-0-	42	1	185	2	N	6					90
							7	9									
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	58	1	238	2	N	5	15	1			80
							6	9									

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	772	1	3717	2	N	14	88	1	3	8	43
							15	9									
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	647	1	2926	2	N	10	6	8			47
							11	9									
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	709	1	3247	2	N	19	12	8			54
							21	9									
04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	533	1	2373	2	N	36	16	1	22	8	52
							40	9									
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	584	1	2566	2	N	6					58
							7	9									
*06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	619	1	2545	2	N	5	15	1			48
							6	9									

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

01	2821	X	2184	-0-	-637	-0-	364	1	1753	2	N	61	15	1	1	8	209
							67	9									
02	2268	X	1746	-0-	-522	-0-	305	1	1380	2	N	55					264
							61	9									
03	2108	X	1593	-0-	-515	-0-	277	1	1270	2	N	42	180	1	2	8	124
							46	9									
04	2100	X	1790	-0-	-310	-0-	318	1	1414	2	N	53	16	1	6	8	155
							58	9									
05	1922	N	1278	-0-	-644	-0-	228	1	1002	2	N	44					199
							48	9									
*06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	358	1	1469	2	N	47	16	1			230
							52	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	115	1	552	2	N	5	103	1			49
							6	9									
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	126	1	569	2	N	-0-					49
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	140	1	644	2	N	-0-					49
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	130	1	578	2	N	-0-					49
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	145	1	637	2	N	-0-					49
*06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	153	1	631	2	N	-0-					49

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	61	1	295	2	N	-0-					45
02	1876	N	314	-0-	-1562	-0-	57	1	257	2	N	-0-					45
03	899	N	364	-0-	-535	-0-	65	1	299	2	N	-0-					45
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	105	1	467	2	N	-0-					45
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	106	1	466	2	N	-0-					45
*06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	155	1	637	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

01	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					3
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					3
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					3
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					3
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-					160
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					160
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					160
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-					160
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			Y	-0-					160
06	1500	N	1391	-0-	-109	-0-	1391	3			Y	-0-					160

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

01	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	3			Y	-0-					180
02	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	3			Y	-0-					180
03	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	3			Y	-0-					180
04	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	3			Y	-0-					180
05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			Y	-0-					180
*06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			Y	-0-					180

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			Y	-0-					-0-
02	2296	X	2144	-0-	-152	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2272	-0-	-704	-0-	2272	3			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2103	-0-	-777	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2800	-0-	-176	-0-	2800	3			Y	-0-					-0-
06	2640	X	1864	-0-	-776	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			Y	-0-					45
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					45
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-					45
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			Y	-0-					45
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			Y	-0-					45
*06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			Y	-0-					45

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-					163
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					163
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			Y	-0-					163
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-					163
05	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	3			Y	-0-					163
*06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					163

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

01	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					22
02	840	N	768	-0-	-72	-0-	768	2			N	-0-					22
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					22
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					22
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					22
06	1050	N	946	-0-	-104	-0-	946	2			N	-0-					22

UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	36	1	1304	2	Y	8	11	1						11
							9	9												
02	2800	N	6480	-0-	3680	3680	155	1	6263	2	Y	56	10	1						57
							62	9												
03	3100	N	2470	-0-	-630	3050	73	1	2374	2	Y	21								78
							23	9												
04	3000	N	2650	-0-	-350	2700	100	1	2539	2	Y	10	62	1		1	8			25
							11	9												
05	5144	X	2444	-0-	-2700	-0-	84	1	2319	2	Y	37	26	1						36
							41	9												
*06	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	60	1	1870	2	Y	15	27	1						24
							17	9												

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	118	1	4329	2	Y	26	51	1			43
							29	9									
02	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	112	1	4502	2	Y	40	39	1			44
							44	9									
03	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	150	1	4909	2	Y	43					87
							47	9									
04	3630	X	3317	-0-	-313	-0-	126	1	3177	2	Y	13	70	1	1	8	29
							14	9									
05	3751	X	3181	-0-	-570	-0-	109	1	3019	2	Y	48	31	1	3	8	43
							53	9									
*06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	123	1	3805	2	Y	31	31	1			43
							34	9									

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	46	1	1681	2	Y	10	15	1			15
							11	9									
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	32	1	1292	2	Y	12	14	1			13
							13	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	41	1	1348	2	Y	12					25
							13	9									
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	70	1	1763	2	Y	7	20	1			12
							8	9									
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	62	1	1726	2	Y	28	13	1			27
							31	9									
*06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	58	1	1791	2	Y	15	20	1			22
							17	9									

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	102	1	3744	2	Y	22	51	1			39
							24	9									
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	67	1	2708	2	Y	24	35	1			28
							26	9									
03	5859	X	3209	-0-	-2650	-0-	95	1	3084	2	Y	27					55
							30	9									
04	5670	X	2736	-0-	-2934	-0-	104	1	2620	2	Y	11	44	1	1	8	21
							12	9									
05	5704	X	2590	-0-	-3114	-0-	89	1	2458	2	Y	39	23	1			37
							43	9									
06	3750	X	2547	-0-	-1203	-0-	79	1	2446	2	Y	20	27	1			30
							22	9									

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

01	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1394	2			N	-0-					34
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					34
03	1550	N	469	-0-	-1081	-0-	469	2			N	-0-					34
04	1350	N	790	-0-	-560	-0-	790	2			N	-0-					34
05	1240	N	637	-0-	-603	-0-	637	2			N	-0-					34
*06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					34

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1689	-0-	-605	-0-	45 11	1 9	1633	2	Y	10	16	1			16
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	49 20	1 9	1969	2	Y	18	14	1			20
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	59 19	1 9	1924	2	Y	17					37
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	74 9	1 9	1870	2	Y	8	29	1			16
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	76 37	1 9	2088	2	Y	34	17	1			33
06	1770	N	1476	-0-	-294	-0-	46 13	1 9	1417	2	Y	12	24	1			21

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936

01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	33 8	1 9	1217	2	Y	7	10	1			10
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	27 11	1 9	1100	2	Y	10	9	1			11
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	42 13	1 9	1357	2	Y	12					23
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	52 6	1 9	1323	2	Y	5	18	1			10
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	61 30	1 9	1678	2	Y	27	11	1			26
*06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	44 12	1 9	1351	2	Y	11	19	1			18

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

01	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	258 62	1 9	9458	2	Y	56	19	1			63
02	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	197 79	1 9	7964	2	Y	72	56	1			79
03	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	229 73	1 9	7486	2	Y	66					145
04	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	212 23	1 9	5357	2	Y	21	115	1	1	8	50
05	3813	X	2481	-0-	-1332	-0-	85 42	1 9	2354	2	Y	38	51	1			37
06	3690	X	2082	-0-	-1608	-0-	64 18	1 9	2000	2	Y	16	27	1			26

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1319	-0-	-417	-0-	37	1	1282	2	N	-0-					128
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	40	1	1365	2	N	-0-					128
03	1395	N	987	-0-	-408	-0-	27	1	960	2	N	-0-					128
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	41	1	1460	2	N	42					170
							46	9									
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	41	1	1525	2	N	-0-					170
*06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	42	1	1508	2	N	-0-					170

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090

01	1023	N	577	-0-	-446	-0-	45	1	532	2	N	-0-					157
02	868	N	542	-0-	-326	-0-	42	1	500	2	N	-0-					157
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	46	1	935	2	N	-0-					157
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	58	1	1202	2	N	-0-					157
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	69	1	1181	2	N	74	172	1			59
							81	9									
*06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	65	1	975	2	N	-0-					59

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

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) 86066 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203974 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2448	-0-	-1117	-0-	202	1	2226	2	N	18	20	1			43
							20	9									
02	3220	X	2480	-0-	-740	-0-	206	1	2255	2	N	17	1	8			59
							19	9									
03	3565	X	1914	-0-	-1651	-0-	160	1	1739	2	N	14					73
							15	9									
04	2880	X	2179	-0-	-701	-0-	188	1	1979	2	N	11	16	1			68
							12	9									
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	238	1	2552	2	N	2					70
							2	9									
06	2670	X	2477	-0-	-193	-0-	203	1	2270	2	N	4					74
							4	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667

01	682	X	393	-0-	-289	-0-	33	1	359	2	N	1	4	1			58
							1	9									
02	616	X	138	-0-	-478	-0-	11	1	126	2	N	1					59
							1	9									
03	974	X	974	-0-	-0-	-0-	82	1	891	2	N	1					60
							1	9									
04	771	X	771	-0-	-0-	-0-	67	1	702	2	N	2	2	1			60
							2	9									
05	821	X	821	-0-	-0-	-0-	70	1	751	2	N	-0-					60
06	930	X	670	-0-	-260	-0-	55	1	615	2	N	-0-					60

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

01	2697	X	2684	-0-	-13	-0-	222	1	2439	2	N	21	18	1			91
							23	9									
02	2436	X	2427	-0-	-9	-0-	202	1	2215	2	N	9					100
							10	9									
03	2697	X	2430	-0-	-267	-0-	203	1	2206	2	N	19					119
							21	9									
04	2610	X	2051	-0-	-559	-0-	177	1	1867	2	N	6	17	1			108
							7	9									
05	2697	X	2536	-0-	-161	-0-	216	1	2318	2	N	2					110
							2	9									
06	2610	X	2485	-0-	-125	-0-	204	1	2278	2	N	3					113
							3	9									

BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560

01	2852	X	2380	-0-	-472	-0-	195	1	2142	2	N	39	191	1			52
							43	9									
02	2492	X	2237	-0-	-255	-0-	187	1	2046	2	N	4					56
							4	9									
03	2511	X	2409	-0-	-102	-0-	201	1	2186	2	N	20					76
							22	9									
04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	207	1	2180	2	N	37	16	1	2	8	95
							41	9									
05	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	210	1	2253	2	N	15	1	8			109
							17	9									
06	2400	X	2268	-0-	-132	-0-	186	1	2078	2	N	4					113
							4	9									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2725	-0-	-158	-0-	225	1	2475	2	N	23	18	1			44
							25	9									
02	2604	X	2481	-0-	-123	-0-	206	1	2255	2	N	18					62
							20	9									
03	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	231	1	2507	2	N	43					105
							47	9									
04	2670	X	2579	-0-	-91	-0-	222	1	2339	2	N	16	18	1	2	8	101
							18	9									
05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	241	1	2580	2	N	2					103
							2	9									
06	2700	X	2673	-0-	-27	-0-	219	1	2448	2	N	5	1	8			107
							6	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1563	-0-	-49	-0-	129	1	1421	2	N	12	10	1			177
							13	9									
02	1456	X	1453	-0-	-3	-0-	119	1	1305	2	N	26					203
							29	9									
03	1488	X	1390	-0-	-98	-0-	116	1	1261	2	N	12	1	8			214
							13	9									
04	1500	X	1185	-0-	-315	-0-	102	1	1069	2	N	13	172	1			55
							14	9									
05	1612	X	1368	-0-	-244	-0-	117	1	1251	2	N	-0-					55
06	1560	X	1558	-0-	-2	-0-	128	1	1427	2	N	3	1	8			57
							3	9									

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3491	-0-	-198	-0-	289	1	3180	2	N	20	24	1			68
							22	9									
02	3332	X	3161	-0-	-171	-0-	264	1	2890	2	N	6					74
							7	9									
03	3689	X	3360	-0-	-329	-0-	283	1	3073	2	N	4					78
							4	9									
04	3420	X	2933	-0-	-487	-0-	254	1	2670	2	N	8	23	1			63
							9	9									
05	3534	X	3348	-0-	-186	-0-	283	1	3028	2	N	34					97
							37	9									
06	3390	X	3258	-0-	-132	-0-	267	1	2978	2	N	12	1	8			108
							13	9									

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
01	1116	X	1080	-0-	-36	-0-	89	1	980	2	N	10					35
							11	9									
02	980	X	965	-0-	-15	-0-	80	1	879	2	N	5					40
							6	9									
03	1085	X	995	-0-	-90	-0-	83	1	906	2	N	5					45
							6	9									
04	1050	X	972	-0-	-78	-0-	84	1	886	2	N	2					47
							2	9									
05	1085	X	972	-0-	-113	-0-	83	1	886	2	N	3					50
							3	9									
06	1050	X	753	-0-	-297	-0-	62	1	689	2	N	2					52
							2	9									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
01	309	X	309	-0-	-0-	-0-	53	1	253	2	N	3	7	1			77
							3	9									
02	203	X	203	-0-	-0-	-0-	36	1	164	2	N	3					80
							3	9									
03	297	X	297	-0-	-0-	-0-	52	1	237	2	N	7					87
							8	9									
04	418	X	418	-0-	-0-	-0-	76	1	336	2	N	5	7	1			85
							6	9									
05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	81	1	354	2	N	3					88
							3	9									
*06	372	X	372	-0-	-0-	-0-	72	1	298	2	N	2	6	1			84
							2	9									

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	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 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

01	1829 X	389	-0-	-1440	-0-	67	1	321	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	1652 X	1395	-0-	-257	-0-	253	1	1142	2	N	-0-					-0-
03	1829 X	785	-0-	-1044	-0-	140	1	643	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
04	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	249	1	1106	2	N	-0-					-0-
05	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	379	1	1665	2	N	-0-					-0-
06	1500 X	1212	-0-	-288	-0-	237	1	975	2	N	-0-					-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

01	2387 X	1914	-0-	-473	-0-	1914	2	Y	-0-			25
02	2240 X	1920	-0-	-320	-0-	1920	2	Y	-0-			25
03	2480 X	914	-0-	-1566	-0-	914	2	Y	-0-			25
04	2400 X	2361	-0-	-39	-0-	2361	2	Y	-0-			25
05	2263 X	1730	-0-	-533	-0-	1730	2	Y	-0-			25
06	2070 X	743	-0-	-1327	-0-	743	2	Y	-0-			25

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902

01	4030 X	3593	-0-	-437	-0-	431	1	3162	2	N	-0-	80
02	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	369	1	3542	2	N	-0-	80
03	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	522	1	3501	2	N	-0-	80
04	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	500	1	3353	2	N	-0-	80
05	4340 X	4132	-0-	-208	-0-	620	1	3512	2	N	-0-	80
06	4200 X	3873	-0-	-327	-0-	465	1	3408	2	N	-0-	80

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727

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

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	272	-0-	272	272	20	1	252	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	9	-0-	9	281	9	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	28	-0-	28	309	1	1	27	2	N	-0-			-0-
05	339 X	30	-0-	-309	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*06	34 X	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STUCKY (COTTON VALLEY LIME) 86804 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
UPR/T-BAR-X KING COBRA WELL #: 1 RRCID -> 167450 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996

01	9107 R	9107	-0-	-0-	-0-	9107	2			N	-0-			-0-
02	7846 R	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-			-0-
03	8556 #	8204	-0-	-352	-0-	8204	2			N	-0-			-0-
04	8730	6727	-0-	-2003	-0-	6727	2			N	-0-			-0-
05	9021	7993	-0-	-1028	-0-	7993	2			N	-0-			-0-
06	8730	8662	-0-	-68	-0-	8662	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

01	2232 X	2033	-0-	-199	-0-	2033	3			N	-0-			-0-
02	2016 X	1952	-0-	-64	-0-	1952	3			N	-0-			-0-
03	2263 X	2112	-0-	-151	-0-	2112	3			N	-0-			-0-
04	2190 X	1791	-0-	-399	-0-	1791	3			N	-0-			-0-
05	2263 X	2067	-0-	-196	-0-	2067	3			N	-0-			-0-
*06	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-			-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
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
01	14012 X	8677	-0-	-5335	-0-	8677	2			N	-0-			-0-
02	16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	16651	2			N	-0-			-0-
03	13433 X	13433	-0-	-0-	-0-	13433	2			N	-0-			-0-
04	3930 X	2644	-0-	-1286	-0-	2644	2			N	-0-			-0-
05	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-			-0-
06	3930 X	3139	-0-	-791	-0-	3139	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
01	2480 N	2334	-0-	-146	-0-	23	1	2311	2	Y	-0-			2
02	2156 N	2097	-0-	-59	-0-	21	1	2076	2	Y	-0-			2
03	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	29	1	2895	2	Y	-0-			2
04	3000 N	3919	-0-	919	919	39	1	3880	2	Y	-0-			2
05	3100 N	2559	-0-	-541	378	25	1	2534	2	Y	-0-			2
06	2820 N	2417	-0-	-403	-0-	24	1	2393	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
01	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	24	1	2377	2	Y	-0-			22
02	2268 X	2118	-0-	-150	-0-	21	1	2097	2	Y	-0-			22
03	2418 X	1920	-0-	-498	-0-	19	1	1901	2	Y	-0-			22
04	2340 X	819	-0-	-1521	-0-	8	1	811	2	Y	-0-			22
05	2418 X	1077	-0-	-1341	-0-	11	1	1066	2	Y	-0-			22
*06	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	24	1	2387	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
01	4557 X	4417	-0-	-140	-0-	44	1	4373	2	Y	-0-			8
02	4032 X	3980	-0-	-52	-0-	39	1	3941	2	Y	-0-			8
03	4464 X	4379	-0-	-85	-0-	43	1	4336	2	Y	-0-			8
04	4320 X	4217	-0-	-103	-0-	42	1	4175	2	Y	-0-			8
05	4433 X	4285	-0-	-148	-0-	42	1	4243	2	Y	-0-			8
06	4260 X	4110	-0-	-150	-0-	41	1	4069	2	Y	-0-			8

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	3	1	307	2	Y	-0-			18
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	3	1	254	2	Y	-0-			18
03	310 N	144	-0-	-166	-0-	1	1	143	2	Y	-0-			18
04	300 N	18	-0-	-282	-0-	18	2			Y	-0-			18
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			18
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4850	-0-	-389	-0-	48	1	4802	2	Y	-0-			64
02	4592	X	4142	-0-	-450	-0-	41	1	4101	2	Y	-0-			64
03	5084	X	4253	-0-	-831	-0-	42	1	4211	2	Y	-0-			64
04	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	49	1	4921	2	Y	-0-			64
05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	50	1	5005	2	Y	-0-			64
*06	4680	X	4401	-0-	-279	-0-	44	1	4357	2	Y	-0-			64

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

01	279	N	249	-0-	-30	-0-	2	1	247	2	Y	-0-			7
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	2	1	222	2	Y	-0-			7
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	2	1	242	2	Y	-0-			7
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	2	Y	-0-			7
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	2	1	235	2	Y	-0-			7
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	2	1	225	2	Y	-0-			7

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	7	1	661	2	Y	-0-			69
02	567	X	567	-0-	-0-	-0-	6	1	561	2	Y	-0-			69
03	682	X	478	-0-	-204	-0-	5	1	473	2	Y	-0-			69
04	665	X	665	-0-	-0-	-0-	7	1	658	2	Y	-0-			69
05	682	X	439	-0-	-243	-0-	4	1	435	2	Y	-0-			69
06	660	X	344	-0-	-316	-0-	3	1	341	2	Y	-0-			69

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	22	1	2153	2	Y	-0-			16
02	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	18	1	1751	2	Y	-0-			16
03	1953	X	1789	-0-	-164	-0-	18	1	1771	2	Y	-0-			16
04	2100	X	1773	-0-	-327	-0-	18	1	1755	2	Y	-0-			16
05	2170	X	1835	-0-	-335	-0-	18	1	1817	2	Y	-0-			16
*06	2100	X	1241	-0-	-859	-0-	12	1	1229	2	Y	-0-			16

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	3	1	317	2	Y	-0-			27
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	3	1	265	2	Y	-0-			27
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	3	1	298	2	Y	-0-			27
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	3	1	291	2	Y	-0-			27
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	3	1	287	2	Y	-0-			27
*06	300	N	290	-0-	-10	-0-	3	1	287	2	Y	-0-			27

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

*12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	13	1	1258	2	Y	-0-	74	3	-0-
01	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	13	1	1252	2	Y	-0-			-0-
02	1148	N	1113	-0-	-35	-0-	11	1	1102	2	Y	-0-			-0-
03	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	12	1	1231	2	Y	-0-			-0-
04	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	12	1	1211	2	Y	-0-			-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	12	1	1246	2	Y	-0-			-0-
*06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	12	1	1199	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	2722	-0-	-440	-0-	27	1	2695	2	Y	-0-			39
02	2604 X	2449	-0-	-155	-0-	24	1	2425	2	Y	-0-			39
03	2821 X	2727	-0-	-94	-0-	27	1	2700	2	Y	-0-			39
04	2670 X	2600	-0-	-70	-0-	26	1	2574	2	Y	-0-			39
05	2759 X	2667	-0-	-92	-0-	26	1	2641	2	Y	-0-			39
06	2640 N	2481	-0-	-159	-0-	25	1	2456	2	Y	-0-			39

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

01	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	22	1	2155	2	Y	-0-			17
02	2044 X	1816	-0-	-228	-0-	18	1	1798	2	Y	-0-			17
03	2263 X	1889	-0-	-374	-0-	19	1	1870	2	Y	-0-			17
04	2190 X	1587	-0-	-603	-0-	16	1	1571	2	Y	-0-			17
05	2263 X	1509	-0-	-754	-0-	15	1	1494	2	Y	-0-			17
*06	2100 X	1281	-0-	-819	-0-	13	1	1268	2	Y	-0-			17

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

01	3410 X	3058	-0-	-352	-0-	30	1	3028	2	Y	-0-			38
02	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	33	1	3263	2	Y	-0-			38
03	3193 X	2572	-0-	-621	-0-	25	1	2547	2	Y	-0-			38
04	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	36	1	3582	2	Y	-0-			38
05	3658 X	3208	-0-	-450	-0-	32	1	3176	2	Y	-0-			38
06	3540 X	3034	-0-	-506	-0-	30	1	3004	2	Y	-0-			38

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

01	4960 X	4652	-0-	-308	-0-	46	1	4606	2	Y	-0-			12
02	4480 X	4144	-0-	-336	-0-	41	1	4103	2	Y	-0-			12
03	4960 X	4479	-0-	-481	-0-	44	1	4435	2	Y	-0-			12
04	4620 X	4400	-0-	-220	-0-	44	1	4356	2	Y	-0-			12
05	4712 X	4550	-0-	-162	-0-	45	1	4505	2	Y	-0-			12
06	4500 X	3773	-0-	-727	-0-	37	1	3736	2	Y	-0-			12

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

01	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	14	1	1362	2	Y	-0-			23
02	1232 N	1193	-0-	-39	-0-	12	1	1181	2	Y	-0-			23
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	13	1	1316	2	Y	-0-			23
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	13	1	1316	2	Y	-0-			23
05	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	13	1	1269	2	Y	-0-			23
*06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	13	1	1288	2	Y	-0-			23

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

01	3751 X	3727	-0-	-24	-0-	37	1	3690	2	Y	-0-			13
02	3388 X	3225	-0-	-163	-0-	32	1	3193	2	Y	-0-			13
03	3751 X	3467	-0-	-284	-0-	34	1	3433	2	Y	-0-			13
04	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	39	1	3909	2	Y	-0-			13
05	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	42	1	4236	2	Y	-0-			13
*06	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	40	1	4024	2	Y	-0-			13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3941	-0-	-1112	-0-	39	1	3902	2	Y	-0-					15
02	4480	X	2742	-0-	-1738	-0-	27	1	2715	2	Y	-0-					15
03	4712	X	3672	-0-	-1040	-0-	36	1	3636	2	Y	-0-					15
04	4290	X	4105	-0-	-185	-0-	41	1	4064	2	Y	-0-					15
05	4371	X	3882	-0-	-489	-0-	38	1	3844	2	Y	-0-					15
*06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	54	1	5417	2	Y	-0-					15

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

01	4960	X	4699	-0-	-261	-0-	47	1	4652	2	Y	-0-					17
02	4396	X	4344	-0-	-52	-0-	43	1	4301	2	Y	-0-					17
03	4836	X	4742	-0-	-94	-0-	47	1	4695	2	Y	-0-					17
04	4680	X	4583	-0-	-97	-0-	45	1	4538	2	Y	-0-					17
05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	48	1	4798	2	Y	-0-					17
06	4650	X	4463	-0-	-187	-0-	44	1	4419	2	Y	-0-					17

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

01	1643	N	1423	-0-	-220	-0-	14	1	1409	2	Y	-0-					17
02	1428	N	1225	-0-	-203	-0-	12	1	1213	2	Y	-0-					17
03	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	14	1	1393	2	Y	-0-					17
04	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	13	1	1320	2	Y	-0-					17
05	1364	N	1087	-0-	-277	-0-	11	1	1076	2	Y	-0-					17
06	1350	N	1043	-0-	-307	-0-	10	1	1033	2	Y	-0-					17

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

01	6076	X	5150	-0-	-926	-0-	51	1	5099	2	Y	-0-					19
02	5432	X	4891	-0-	-541	-0-	48	1	4843	2	Y	-0-					19
03	5363	X	5064	-0-	-299	-0-	50	1	5014	2	Y	-0-					19
04	5190	X	4985	-0-	-205	-0-	49	1	4936	2	Y	-0-					19
05	5425	X	4974	-0-	-451	-0-	49	1	4925	2	Y	-0-					19
*06	5250	X	4666	-0-	-584	-0-	46	1	4620	2	Y	-0-					19

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

01	4681	X	4618	-0-	-63	-0-	46	1	4572	2	Y	-0-					8
02	4312	X	3451	-0-	-861	-0-	34	1	3417	2	Y	-0-					8
03	4774	X	4622	-0-	-152	-0-	46	1	4576	2	Y	-0-					8
04	4620	X	4232	-0-	-388	-0-	42	1	4190	2	Y	-0-					8
05	4712	X	4259	-0-	-453	-0-	42	1	4217	2	Y	-0-					8
06	4470	X	4133	-0-	-337	-0-	41	1	4092	2	Y	-0-					8

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

01	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	12	1	1227	2	Y	-0-					65
02	1344	N	886	-0-	-458	-0-	9	1	877	2	Y	-0-					65
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	9	1	889	2	Y	-0-					65
04	1200	N	1010	-0-	-190	-0-	10	1	1000	2	Y	-0-					65
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	12	1	1233	2	Y	-0-					65
06	870	N	253	-0-	-617	-0-	3	1	250	2	Y	-0-					65

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	20	1	2013	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1853	-0-	-135	-0-	18	1	1835	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	1942	-0-	-290	-0-	19	1	1923	2	Y	-0-					-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	21	1	2087	2	Y	-0-					-0-
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	24	1	2379	2	Y	-0-					-0-
*06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	22	1	2245	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	20	1	1974	2	Y	-0-	85	3			-0-
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	19	1	1875	2	Y	-0-					-0-
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	20	1	1991	2	Y	-0-					-0-
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	22	1	2175	2	Y	-0-					-0-
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	22	1	2182	2	Y	-0-					-0-
03	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	31	1	3051	2	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	25	1	2495	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1172	-0-	-998	-0-	12	1	1160	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1527	-0-	-573	-0-	15	1	1512	2	Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

01	8029	X	6446	-0-	-1583	-0-	64	1	6382	2	Y	-0-					27
02	6804	X	5638	-0-	-1166	-0-	56	1	5582	2	Y	-0-					27
03	7347	X	6036	-0-	-1311	-0-	60	1	5976	2	Y	-0-					27
04	6750	X	5720	-0-	-1030	-0-	57	1	5663	2	Y	-0-					27
05	6665	X	5685	-0-	-980	-0-	56	1	5629	2	Y	-0-					27
06	6240	X	4853	-0-	-1387	-0-	48	1	4805	2	Y	-0-					27

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

01	3596	X	3039	-0-	-557	-0-	30	1	3009	2	Y	-0-					24
02	3164	X	3157	-0-	-7	-0-	31	1	3126	2	Y	-0-					24
03	3503	X	3413	-0-	-90	-0-	34	1	3379	2	Y	-0-					24
*04	3390	X	3197	-0-	-193	-0-	32	1	3165	2	Y	-0-	19	3			5
05	3503	X	3270	-0-	-233	-0-	32	1	3238	2	Y	-0-					5
06	3390	X	3195	-0-	-195	-0-	32	1	3163	2	Y	-0-					5

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	24	1	2362	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	2082	-0-	-18	-0-	21	1	2061	2	Y	-0-					-0-
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	22	1	2163	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2061	-0-	-249	-0-	20	1	2041	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2121	-0-	-173	-0-	21	1	2100	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2013	-0-	-87	-0-	20	1	1993	2	Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

01	3937	X	3929	-0-	-8	-0-	39	1	3890	2	Y	-0-					67
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	35	1	3506	2	Y	-0-					67
03	3968	X	3906	-0-	-62	-0-	39	1	3867	2	Y	-0-					67
04	3840	X	3623	-0-	-217	-0-	36	1	3587	2	Y	-0-					67
05	3968	X	3672	-0-	-296	-0-	36	1	3636	2	Y	-0-					67
*06	3810	X	3755	-0-	-55	-0-	37	1	3718	2	Y	-0-					67

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

01	4216	X	3990	-0-	-226	-0-	40	1	3950	2	Y	-0-					70
02	3780	X	3594	-0-	-186	-0-	36	1	3558	2	Y	-0-					70
03	4185	X	4093	-0-	-92	-0-	41	1	4052	2	Y	-0-					70
04	3960	X	3848	-0-	-112	-0-	38	1	3810	2	Y	-0-					70
05	4030	X	3877	-0-	-153	-0-	38	1	3839	2	Y	-0-					70
06	3960	X	3716	-0-	-244	-0-	37	1	3679	2	Y	-0-					70

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
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

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

01	899	N	575	-0-	-324	-0-	6	1	569	2	Y	-0-			27
02	728	N	618	-0-	-110	-0-	6	1	612	2	Y	-0-			27
03	651	N	610	-0-	-41	-0-	6	1	604	2	Y	-0-			27
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	5	1	532	2	Y	-0-			27
05	682	N	530	-0-	-152	-0-	5	1	525	2	Y	-0-			27
06	600	N	449	-0-	-151	-0-	4	1	445	2	Y	-0-			27

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	5	1	493	2	Y	-0-			31
02	T. A.		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-			31
03	T. A.		806	-0-	806	817	8	1	798	2	Y	-0-			31
04	T. A.		1126	-0-	1126	1943	11	1	1115	2	Y	-0-			31
05	3334	X	1391	-0-	-1943	-0-	14	1	1377	2	Y	-0-			31
*06	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	12	1	1168	2	Y	1			32
							1	9							

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

01	2790	N	2399	-0-	-391	-0-	24	1	2375	2	Y	-0-			17
02	2296	N	1873	-0-	-423	-0-	19	1	1854	2	Y	-0-			17
03	2077	N	140	-0-	-1937	-0-	1	1	139	2	Y	-0-			17
04	2310	N	218	-0-	-2092	-0-	2	1	216	2	Y	-0-			17
05	2077	N	1185	-0-	-892	-0-	12	1	1173	2	Y	-0-			17
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	3	1	288	2	Y	-0-			17

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

01	2201	N	2113	-0-	-88	-0-	21	1	2092	2	Y	-0-			-0-
02	1988	N	1965	-0-	-23	-0-	19	1	1946	2	Y	-0-			-0-
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	22	1	2218	2	Y	-0-			-0-
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	23	1	2348	2	Y	-0-			-0-
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	26	1	2594	2	Y	-0-			-0-
*06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	23	1	2297	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

01	3782	X	1211	-0-	-2571	-0-	12	1	1199	2	Y	-0-			82
02	3164	X	2400	-0-	-764	-0-	24	1	2376	2	Y	-0-			82
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	28	1	2798	2	Y	-0-			82
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	30	1	2956	2	Y	-0-			82
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	30	1	2994	2	Y	-0-			82
*06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	35	1	3483	2	Y	-0-			82

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	3875	X	3812	-0-	-63	-0-	38	1	3774	2	Y	-0-					75
02	3500	X	3367	-0-	-133	-0-	33	1	3334	2	Y	-0-					75
03	4061	X	3670	-0-	-391	-0-	36	1	3634	2	Y	-0-					75
04	3930	X	3536	-0-	-394	-0-	35	1	3501	2	Y	-0-					75
05	4061	X	3754	-0-	-307	-0-	37	1	3717	2	Y	-0-					75
06	3690	X	3398	-0-	-292	-0-	34	1	3364	2	Y	-0-					75

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

01	310	N	236	-0-	-74	-0-	2	1	234	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	2	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	2	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	4	1	392	2	Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

01	3658	X	3323	-0-	-335	-0-	33	1	3290	2	Y	-0-					48
02	3192	X	3050	-0-	-142	-0-	30	1	3020	2	Y	-0-					48
03	3751	X	3615	-0-	-136	-0-	36	1	3579	2	Y	-0-					48
04	3630	X	3021	-0-	-609	-0-	30	1	2991	2	Y	-0-					48
05	3751	X	2968	-0-	-783	-0-	29	1	2939	2	Y	-0-					48
*06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	38	1	3781	2	Y	-0-					48

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

01	7006	X	6374	-0-	-632	-0-	63	1	6311	2	Y	-0-					13
02	6188	X	5850	-0-	-338	-0-	58	1	5792	2	Y	-0-					13
03	6758	X	6475	-0-	-283	-0-	64	1	6411	2	Y	-0-					13
04	6420	X	6377	-0-	-43	-0-	63	1	6314	2	Y	-0-					13
05	6603	X	5411	-0-	-1192	-0-	54	1	5357	2	Y	-0-					13
06	6270	X	4854	-0-	-1416	-0-	48	1	4806	2	Y	-0-					13

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

01	3441	X	3190	-0-	-251	-0-	32	1	3158	2	Y	-0-					18
02	3080	X	3027	-0-	-53	-0-	30	1	2997	2	Y	-0-					18
03	3410	X	3328	-0-	-82	-0-	33	1	3295	2	Y	-0-					18
04	3270	X	3137	-0-	-133	-0-	31	1	3106	2	Y	-0-					18
05	3379	X	3268	-0-	-111	-0-	32	1	3236	2	Y	-0-					18
06	3240	X	3131	-0-	-109	-0-	31	1	3100	2	Y	-0-					18

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

01	4805	X	3890	-0-	-915	-0-	39	1	3851	2	Y	-0-					31
02	3948	X	3262	-0-	-686	-0-	32	1	3230	2	Y	-0-					31
03	4278	X	3777	-0-	-501	-0-	37	1	3740	2	Y	-0-					31
04	4020	X	3752	-0-	-268	-0-	37	1	3715	2	Y	-0-					31
05	4061	X	3844	-0-	-217	-0-	38	1	3806	2	Y	-0-					31
06	3750	X	3494	-0-	-256	-0-	35	1	3459	2	Y	-0-					31

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

01	2976	X	2558	-0-	-418	-0-	25	1	2533	2	Y	-0-					32
02	2688	X	2416	-0-	-272	-0-	24	1	2392	2	Y	-0-					32
03	2976	X	2217	-0-	-759	-0-	22	1	2195	2	Y	-0-					32
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	29	1	2916	2	Y	-0-					32
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	29	1	2938	2	Y	-0-					32
06	2580	X	1763	-0-	-817	-0-	17	1	1746	2	Y	-0-					32

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4308	-0-	-94	-0-	43	1	4265	2	Y	-0-					12
02	4004	X	3973	-0-	-31	-0-	39	1	3934	2	Y	-0-					12
03	4495	X	4427	-0-	-68	-0-	44	1	4383	2	Y	-0-					12
04	4350	X	4218	-0-	-132	-0-	42	1	4176	2	Y	-0-					12
05	4495	X	3841	-0-	-654	-0-	38	1	3803	2	Y	-0-					12
06	4290	X	4123	-0-	-167	-0-	41	1	4082	2	Y	-0-					12

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

01	5456	X	5345	-0-	-111	-0-	53	1	5292	2	Y	-0-					10
02	4928	X	4817	-0-	-111	-0-	48	1	4769	2	Y	-0-					10
03	5456	X	5143	-0-	-313	-0-	51	1	5092	2	Y	-0-					10
04	5160	X	4969	-0-	-191	-0-	49	1	4920	2	Y	-0-					10
05	5332	X	4954	-0-	-378	-0-	49	1	4905	2	Y	-0-					10
06	5160	X	4686	-0-	-474	-0-	46	1	4640	2	Y	-0-					10

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	3	1	349	2	Y	-0-					13
02	448	N	63	-0-	-385	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					13
03	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	2			Y	-0-					13
04	330	N	8	-0-	-322	-0-	8	2			Y	-0-					13
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					13
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					13

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	39	1	3897	2	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3501	-0-	-279	-0-	35	1	3466	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3822	-0-	-363	-0-	38	1	3784	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3466	-0-	-584	-0-	34	1	3432	2	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3239	-0-	-822	-0-	32	1	3207	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3720	-0-	-90	-0-	37	1	3683	2	Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

01	3565	X	870	-0-	-2695	-0-	9	1	861	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	683	-0-	-2537	-0-	7	1	676	2	Y	-0-					-0-
03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	28	1	2752	2	Y	-0-					-0-
04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	34	1	3433	2	Y	-0-					-0-
05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	42	1	4243	2	Y	-0-					-0-
*06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	38	1	3837	2	Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-					15
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	21	1	2067	2	Y	-0-					15
03	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	30	1	3023	2	Y	-0-					15
04	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	30	1	2968	2	Y	-0-					15
05	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	30	1	2984	2	Y	-0-					15
*06	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	27	1	2685	2	Y	-0-					15

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	13	1	1256	2	Y	-0-					29
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	12	1	1186	2	Y	-0-					29
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	14	1	1388	2	Y	-0-					29
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	13	1	1297	2	Y	-0-					29
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	13	1	1327	2	Y	-0-					29
06	1350	N	508	-0-	-842	-0-	5	1	503	2	Y	-0-					29

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3231	-0-	-148	-0-	32	1	3199	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2779	-0-	-441	-0-	28	1	2751	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	2950	-0-	-615	-0-	29	1	2921	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	2620	-0-	-830	-0-	26	1	2594	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	2961	-0-	-511	-0-	29	1	2932	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2740	-0-	-380	-0-	27	1	2713	2	Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

01	2697	N	2410	-0-	-287	-0-	24	1	2386	2	Y	-0-					-0-
02	2352	N	1544	-0-	-808	-0-	15	1	1529	2	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2086	-0-	-549	-0-	21	1	2065	2	Y	-0-					-0-
04	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	28	1	2782	2	Y	-0-					-0-
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	27	1	2713	2	Y	-0-					-0-
*06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	22	1	2174	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

01	3193	X	1472	-0-	-1721	-0-	15	1	1457	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	1638	-0-	-1162	-0-	16	1	1622	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	911	-0-	-2282	-0-	9	1	902	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2028	-0-	-1062	-0-	20	1	2008	2	Y	-0-					-0-
05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	36	1	3620	2	Y	-0-					-0-
*06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	28	1	2805	2	Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	5	1	504	2	Y	-0-					12
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	3	1	327	2	Y	-0-					12
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	4	1	350	2	Y	-0-					12
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	3	1	330	2	Y	-0-					12
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	3	1	334	2	Y	-0-					12
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	2	Y	-0-					12

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

01	7192	X	6409	-0-	-783	-0-	63	1	6346	2	Y	-0-					64
02	6160	X	5600	-0-	-560	-0-	55	1	5545	2	Y	-0-					64
03	6820	X	6629	-0-	-191	-0-	66	1	6563	2	Y	-0-					64
04	6600	X	6484	-0-	-116	-0-	64	1	6420	2	Y	-0-					64
05	6696	X	6674	-0-	-22	-0-	66	1	6608	2	Y	-0-					64
06	6420	X	5932	-0-	-488	-0-	59	1	5873	2	Y	-0-					64

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

01	713	N	522	-0-	-191	-0-	5	1	517	2	Y	-0-					-0-
02	700	X	230	-0-	-470	-0-	2	1	228	2	Y	-0-					-0-
03	713	X	653	-0-	-60	-0-	6	1	647	2	Y	-0-					-0-
04	690	X	143	-0-	-547	-0-	1	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	527	X	32	-0-	-495	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	630	X	116	-0-	-514	-0-	1	1	115	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2207	-0-	-118	-0-	22	1	2185	2	Y	-0-					40
02	2072	N	1962	-0-	-110	-0-	19	1	1943	2	Y	-0-					40
03	2263	N	2120	-0-	-143	-0-	21	1	2099	2	Y	-0-					40
04	2130	N	2062	-0-	-68	-0-	20	1	2042	2	Y	-0-					40
05	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	21	1	2117	2	Y	-0-					40
*06	2040	N	1729	-0-	-311	-0-	17	1	1712	2	Y	-0-					40

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

01	1829	X	506	-0-	-1323	-0-	5	1	501	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	901	-0-	-219	-0-	9	1	892	2	Y	-0-					-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	13	1	1315	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3869	-0-	869	869	38	1	3831	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4867	-0-	1767	2636	48	1	4819	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	4386	-0-	1386	4022	43	1	4343	2	Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

01	2821	X	2442	-0-	-379	-0-	24	1	2418	2	Y	-0-					-0-
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	30	1	2951	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	843	-0-	-1916	-0-	8	1	835	2	Y	-0-					-0-
04	2370	N	947	-0-	-1423	-0-	9	1	938	2	Y	-0-					-0-
05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	43	1	4263	2	Y	-0-					-0-
*06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	37	1	3723	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

01	3255	X	2943	-0-	-312	-0-	29	1	2914	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2613	-0-	-243	-0-	26	1	2587	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2818	-0-	-344	-0-	28	1	2790	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2891	-0-	-79	-0-	29	1	2862	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2824	-0-	-152	-0-	28	1	2796	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2736	-0-	-114	-0-	27	1	2709	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

01	4154	X	3934	-0-	-220	-0-	39	1	3895	2	Y	-0-					34
02	3724	X	3431	-0-	-293	-0-	34	1	3397	2	Y	-0-					34
03	4092	X	3292	-0-	-800	-0-	33	1	3259	2	Y	-0-					34
04	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	41	1	4079	2	Y	-0-					34
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	40	1	4006	2	Y	-0-					34
06	3810	X	3804	-0-	-6	-0-	38	1	3766	2	Y	-0-					34

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

01	3782	X	3251	-0-	-531	-0-	32	1	3219	2	Y	-0-					5
02	3304	X	3175	-0-	-129	-0-	31	1	3144	2	Y	-0-					5
03	3658	X	3531	-0-	-127	-0-	35	1	3496	2	Y	-0-					5
04	3540	X	3327	-0-	-213	-0-	33	1	3294	2	Y	-0-					5
05	3503	X	3374	-0-	-129	-0-	33	1	3341	2	Y	-0-					5
06	3420	X	2956	-0-	-464	-0-	29	1	2927	2	Y	-0-					5

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

01	3968	X	3839	-0-	-129	-0-	38	1	3801	2	Y	-0-					22
02	3892	X	3205	-0-	-687	-0-	32	1	3173	2	Y	-0-					22
03	4309	X	3842	-0-	-467	-0-	38	1	3804	2	Y	-0-					22
04	4170	X	3655	-0-	-515	-0-	36	1	3619	2	Y	-0-					22
05	4123	X	3714	-0-	-409	-0-	37	1	3677	2	Y	-0-					22
06	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	36	1	3577	2	Y	-0-					22

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 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
01	4588	X	4520	-0-	-68	-0-	45	1	4475	2	Y	-0-			-0-
02	4368	X	3993	-0-	-375	-0-	40	1	3953	2	Y	-0-			-0-
03	4836	X	4240	-0-	-596	-0-	42	1	4198	2	Y	-0-			-0-
04	4680	X	4163	-0-	-517	-0-	41	1	4122	2	Y	-0-			-0-
05	4743	X	4092	-0-	-651	-0-	41	1	4051	2	Y	-0-			-0-
06	4380	X	3925	-0-	-455	-0-	39	1	3886	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2222	-0-	-661	-0-	22	1	2199	2	Y	1			33
							1	9							
02	2576	X	2116	-0-	-460	-0-	21	1	2095	2	Y	-0-			33
03	2852	X	2431	-0-	-421	-0-	24	1	2407	2	Y	-0-			33
04	2550	X	2440	-0-	-110	-0-	24	1	2416	2	Y	-0-			33
05	2604	X	2363	-0-	-241	-0-	23	1	2340	2	Y	-0-			33
*06	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	24	1	2388	2	Y	-0-			33

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
01	3472	X	3197	-0-	-275	-0-	32	1	3165	2	Y	-0-			13
02	3108	X	2840	-0-	-268	-0-	28	1	2812	2	Y	-0-			13
03	3379	X	3151	-0-	-228	-0-	31	1	3120	2	Y	-0-			13
04	3270	X	3047	-0-	-223	-0-	30	1	3017	2	Y	-0-			13
05	3224	X	2999	-0-	-225	-0-	30	1	2969	2	Y	-0-			13
06	3090	X	3085	-0-	-5	-0-	31	1	3054	2	Y	-0-			13

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
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

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	13	1	1317	2	Y	-0-	89 3		-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	15	1	1497	2	Y	-0-			-0-
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	16	1	1616	2	Y	-0-			-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	17	1	1685	2	Y	-0-			-0-
04	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	14	1	1417	2	Y	-0-			-0-
05	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	14	1	1443	2	Y	-0-			-0-
*06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	18	1	1825	2	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	2635	X	831	-0-	-1804	-0-	8	1	823	2	Y	-0-	89 3		-0-
01	2356	X	995	-0-	-1361	-0-	10	1	985	2	Y	-0-			-0-
02	1988	N	1359	-0-	-629	-0-	13	1	1346	2	Y	-0-			-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	14	1	1351	2	Y	-0-			-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	11	1	1142	2	Y	-0-			-0-
05	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	14	1	1392	2	Y	-0-			-0-
*06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	19	1	1919	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1496	-0-	-364	-0-	15	1	1481	2	Y	-0-					63
02	1680	N	1519	-0-	-161	-0-	15	1	1504	2	Y	-0-					63
03	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	17	1	1724	2	Y	-0-					63
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	15	1	1456	2	Y	-0-					63
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	18	1	1774	2	Y	-0-					63
06	1680	N	1607	-0-	-73	-0-	16	1	1591	2	Y	-0-					63

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2294	N	2198	-0-	-96	-0-	22	1	2176	2	Y	-0-	66	3			-0-
01	2294	N	2110	-0-	-184	-0-	21	1	2089	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1926	-0-	-34	-0-	19	1	1907	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2128	-0-	-73	-0-	21	1	2107	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1914	-0-	-126	-0-	19	1	1895	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	21	1	2063	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	2022	-0-	-48	-0-	20	1	2002	2	Y	-0-					-0-

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
01	6789	X	5048	-0-	-1741	-0-	50	1	4998	2	Y	-0-					3
02	6076	X	2473	-0-	-3603	-0-	24	1	2449	2	Y	-0-					3
03	6727	X	6461	-0-	-266	-0-	64	1	6397	2	Y	-0-					3
04	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	69	1	6921	2	Y	-0-					3
05	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	67	1	6671	2	Y	-0-					3
06	6240	X	4390	-0-	-1850	-0-	43	1	4347	2	Y	-0-					3

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2029	-0-	-544	-0-	20	1	2009	2	Y	-0-					-0-
02	2212	X	684	-0-	-1528	-0-	7	1	677	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	1071	-0-	-1378	-0-	11	1	1060	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	143	-0-	-2227	-0-	1	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	2325	X	920	-0-	-1405	-0-	9	1	911	2	Y	-0-					-0-
06	1950	X	478	-0-	-1472	-0-	5	1	473	2	Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2604	-0-	-62	-0-	26	1	2578	2	Y	-0-					60
02	2408	X	2403	-0-	-5	-0-	24	1	2379	2	Y	-0-					60
03	2666	X	2632	-0-	-34	-0-	26	1	2606	2	Y	-0-					60
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	26	1	2572	2	Y	-0-					60
05	2666	X	2426	-0-	-240	-0-	24	1	2402	2	Y	-0-					60
*06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	26	1	2606	2	Y	-0-					60

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2833	-0-	-422	-0-	28	1	2805	2	Y	-0-					15
02	2912	X	2742	-0-	-170	-0-	27	1	2715	2	Y	-0-					15
03	3224	X	3070	-0-	-154	-0-	30	1	3040	2	Y	-0-					15
04	3090	X	3083	-0-	-7	-0-	31	1	3052	2	Y	-0-					15
05	3162	X	2872	-0-	-290	-0-	28	1	2844	2	Y	-0-					15
06	2970	X	2865	-0-	-105	-0-	28	1	2837	2	Y	-0-					15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 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
01	3720 X	3451	-0-	-269	-0-	34	1	3417	2	Y	-0-			2
02	3360 X	3107	-0-	-253	-0-	31	1	3076	2	Y	-0-			2
03	3658 X	3440	-0-	-218	-0-	34	1	3406	2	Y	-0-			2
04	3450 X	3297	-0-	-153	-0-	33	1	3264	2	Y	-0-			2
05	3534 X	3359	-0-	-175	-0-	33	1	3326	2	Y	-0-			2
06	3330 X	3276	-0-	-54	-0-	32	1	3244	2	Y	-0-			2

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

01	6262 X	5742	-0-	-520	-0-	57	1	5685	2	Y	-0-			15
02	5544 X	5115	-0-	-429	-0-	51	1	5064	2	Y	-0-			15
03	6107 X	4801	-0-	-1306	-0-	48	1	4753	2	Y	-0-			15
04	5760 X	3213	-0-	-2547	-0-	32	1	3181	2	Y	-0-			15
05	5735 X	4751	-0-	-984	-0-	47	1	4704	2	Y	-0-			15
06	5550 X	4915	-0-	-635	-0-	49	1	4866	2	Y	-0-			15

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	3	1	349	2	Y	-0-			-0-
02	420 N	323	-0-	-97	-0-	3	1	320	2	Y	-0-			-0-
03	434 N	349	-0-	-85	-0-	3	1	346	2	Y	-0-			-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	4	1	408	2	Y	-0-			-0-
*05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	5	1	487	2	Y	-0-			-0-
*06	330 N	321	-0-	-9	-0-	3	1	318	2	Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

01	2046 N	1937	-0-	-109	-0-	19	1	1918	2	Y	-0-			-0-
02	1904 N	1785	-0-	-119	-0-	18	1	1767	2	Y	-0-			-0-
03	2015 N	1986	-0-	-29	-0-	20	1	1966	2	Y	-0-			-0-
04	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	20	1	1959	2	Y	-0-			-0-
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	20	1	1998	2	Y	-0-			-0-
*06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	20	1	1965	2	Y	-0-			-0-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

01	496 N	436	-0-	-60	-0-	4	1	432	2	Y	-0-			22
02	476 N	404	-0-	-72	-0-	4	1	400	2	Y	-0-			22
03	496 N	476	-0-	-20	-0-	5	1	471	2	Y	-0-			22
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	5	1	505	2	Y	-0-			22
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	6	1	630	2	Y	-0-			22
*06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	5	1	522	2	Y	-0-			22

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

01	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	13	1	1326	2	Y	-0-			-0-
02	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	15	1	1511	2	Y	-0-			-0-
03	1457 X	182	-0-	-1275	-0-	2	1	180	2	Y	-0-			-0-
04	1410 X	1276	-0-	-134	-0-	13	1	1263	2	Y	-0-			-0-
05	1705 X	1240	-0-	-465	-0-	11	1	1069	2	Y	145			145
						160	9							
06	1650 X	850	-0-	-800	-0-	8	1	842	2	Y	-0-			145

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	41	1	4103	2	Y	-0-					10
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	34	1	3413	2	Y	-0-					10
03	3782	X	3601	-0-	-181	-0-	36	1	3565	2	Y	-0-					10
04	4020	X	3499	-0-	-521	-0-	35	1	3464	2	Y	-0-					10
05	4154	X	3576	-0-	-578	-0-	35	1	3541	2	Y	-0-					10
06	4020	X	3477	-0-	-543	-0-	34	1	3443	2	Y	-0-					10

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	10	1	1039	2	Y	-0-					89
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	9	1	859	2	Y	-0-					89
03	1085	N	758	-0-	-327	-0-	8	1	750	2	Y	-0-					89
04	1020	N	822	-0-	-198	-0-	8	1	814	2	Y	-0-					89
05	961	N	807	-0-	-154	-0-	8	1	799	2	Y	-0-					89
06	720	N	561	-0-	-159	-0-	6	1	555	2	Y	-0-					89

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

01	248	N	209	-0-	-39	-0-	2	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	2	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	2	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	2	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	2	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	2	1	195	2	Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	17	1	1704	2	Y	-0-					21
02	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	14	1	1437	2	Y	-0-					21
03	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	11	1	1147	2	Y	-0-					21
04	1680	X	1624	-0-	-56	-0-	16	1	1608	2	Y	-0-					21
05	1736	X	1325	-0-	-411	-0-	13	1	1312	2	Y	-0-					21
06	1680	X	1285	-0-	-395	-0-	13	1	1272	2	Y	-0-					21

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

01	713	N	429	-0-	-284	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
02	756	X	548	-0-	-208	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
03	713	X	422	-0-	-291	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
04	630	X	281	-0-	-349	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
05	620	X	481	-0-	-139	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
06	600	X	565	-0-	-35	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

*12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	13	1	1320	2	Y	-0-	63	3			-0-
*01	1054	N	884	-0-	-170	-0-	9	1	875	2	Y	-0-					-0-
*02	1540	X	1407	-0-	-133	-0-	14	1	1393	2	Y	-0-					-0-
*03	1705	X	974	-0-	-731	-0-	10	1	964	2	Y	-0-					-0-
*04	1650	X	848	-0-	-802	-0-	8	1	840	2	Y	-0-					-0-
05	1550	X	907	-0-	-643	-0-	9	1	898	2	Y	-0-					-0-
06	1500	X	860	-0-	-640	-0-	8	1	849	2	Y	3					3
							3	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	1	1	58	2	Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

01	2511	X	1938	-0-	-573	-0-	19	1	1919	2	Y	-0-					47
02	3836	X	1052	-0-	-2784	-0-	10	1	1042	2	Y	-0-					47
03	4650	X	4610	-0-	-40	-0-	46	1	4564	2	Y	-0-					47
04	4500	X	3960	-0-	-540	-0-	39	1	3921	2	Y	-0-					47
05	4650	X	4394	-0-	-256	-0-	44	1	4350	2	Y	-0-					47
06	4470	X	3813	-0-	-657	-0-	38	1	3775	2	Y	-0-					47

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	16	1	1633	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1454	-0-	-2	-0-	14	1	1440	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	16	1	1625	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	15	1	1549	2	Y	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	18	1	1805	2	Y	-0-					-0-
*06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	18	1	1750	2	Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

01	3441	X	2592	-0-	-849	-0-	26	1	2566	2	Y	-0-					82
02	2800	X	2268	-0-	-532	-0-	22	1	2246	2	Y	-0-					82
03	2945	X	2479	-0-	-466	-0-	25	1	2454	2	Y	-0-					82
04	2700	X	2367	-0-	-333	-0-	23	1	2344	2	Y	-0-					82
05	2697	X	2431	-0-	-266	-0-	24	1	2407	2	Y	-0-					82
06	2400	N	2324	-0-	-76	-0-	23	1	2301	2	Y	-0-					82

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

01	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	22	1	2231	2	Y	-0-					6
02	2072	N	2026	-0-	-46	-0-	20	1	2006	2	Y	-0-					6
03	2294	N	2195	-0-	-99	-0-	22	1	2173	2	Y	-0-					6
04	2190	N	2103	-0-	-87	-0-	21	1	2082	2	Y	-0-					6
05	2232	N	2084	-0-	-148	-0-	21	1	2063	2	Y	-0-					6
06	2130	N	1904	-0-	-226	-0-	19	1	1885	2	Y	-0-					6

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

01	2635	N	956	-0-	-1679	-0-	9	1	947	2	Y	-0-					18
02	2380	N	256	-0-	-2124	-0-	3	1	253	2	Y	-0-					18
03	1643	N	1289	-0-	-354	-0-	13	1	1276	2	Y	-0-					18
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	12	1	1228	2	Y	-0-					18
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	16	1	1608	2	Y	-0-					18
*06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	18	1	1848	2	Y	-0-					18

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	32	1	3218	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2346	-0-	-566	-0-	23	1	2323	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3315	-0-	-64	-0-	33	1	3282	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2811	-0-	-459	-0-	28	1	2783	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3135	-0-	-244	-0-	31	1	3104	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3089	-0-	-121	-0-	31	1	3058	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 #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	2832	-0-	-299	-0-	28	1	2804	2	Y	-0-			-0-
02	2884 X	2833	-0-	-51	-0-	28	1	2805	2	Y	-0-			-0-
03	3193 X	3104	-0-	-89	-0-	31	1	3073	2	Y	-0-			-0-
04	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	32	1	3167	2	Y	-0-			-0-
05	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	32	1	3219	2	Y	-0-			-0-
06	3030 X	2756	-0-	-274	-0-	27	1	2729	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

01	5642 X	5534	-0-	-108	-0-	55	1	5479	2	Y	-0-			-0-
02	5096 X	4890	-0-	-206	-0-	48	1	4842	2	Y	-0-			-0-
03	5642 X	5510	-0-	-132	-0-	55	1	5455	2	Y	-0-			-0-
04	5400 X	5210	-0-	-190	-0-	52	1	5158	2	Y	-0-			-0-
05	5549 X	5454	-0-	-95	-0-	54	1	5400	2	Y	-0-			-0-
06	5370 X	5031	-0-	-339	-0-	50	1	4981	2	Y	-0-			-0-

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

01	2604 N	2320	-0-	-284	-0-	23	1	2297	2	Y	-0-			25
02	2352 X	2119	-0-	-233	-0-	21	1	2098	2	Y	-0-			25
03	2604 X	2283	-0-	-321	-0-	23	1	2260	2	Y	-0-			25
04	2490 X	2101	-0-	-389	-0-	21	1	2080	2	Y	-0-			25
05	2387 X	2149	-0-	-238	-0-	21	1	2128	2	Y	-0-			25
06	2280 X	1393	-0-	-887	-0-	14	1	1379	2	Y	-0-			25

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

01	4216 X	3624	-0-	-592	-0-	36	1	3588	2	Y	-0-			-0-
02	3444 X	3365	-0-	-79	-0-	33	1	3332	2	Y	-0-			-0-
03	3596 X	3361	-0-	-235	-0-	33	1	3328	2	Y	-0-			-0-
04	3510 X	3081	-0-	-429	-0-	31	1	3050	2	Y	-0-			-0-
05	3720 X	2938	-0-	-782	-0-	29	1	2909	2	Y	-0-			-0-
06	3600 X	2599	-0-	-1001	-0-	26	1	2573	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

01	3937 X	3170	-0-	-767	-0-	31	1	3139	2	Y	-0-			73
02	3332 X	2938	-0-	-394	-0-	29	1	2909	2	Y	-0-			73
03	3689 X	3421	-0-	-268	-0-	34	1	3387	2	Y	-0-			73
04	3300 X	3140	-0-	-160	-0-	31	1	3109	2	Y	-0-			73
05	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	33	1	3298	2	Y	-0-			73
06	3300 X	2690	-0-	-610	-0-	27	1	2663	2	Y	-0-			73

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

01	2976 X	2114	-0-	-862	-0-	21	1	2093	2	Y	-0-			25
02	2352 N	1671	-0-	-681	-0-	17	1	1654	2	Y	-0-			25
03	2542 N	1743	-0-	-799	-0-	17	1	1726	2	Y	-0-			25
04	2040 N	2031	-0-	-9	-0-	20	1	2011	2	Y	-0-			25
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	19	1	1915	2	Y	-0-			25
*06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	21	1	2074	2	Y	-0-			25

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

01	4712 X	3601	-0-	-1111	-0-	36	1	3565	2	Y	-0-			12
02	4256 X	1009	-0-	-3247	-0-	10	1	999	2	Y	-0-			12
03	4526 X	4383	-0-	-143	-0-	43	1	4340	2	Y	-0-			12
04	4350 X	4318	-0-	-32	-0-	43	1	4275	2	Y	-0-			12
05	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	46	1	4580	2	Y	-0-			12
06	4230 X	3848	-0-	-382	-0-	38	1	3810	2	Y	-0-			12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	2892	-0-	-642	-0-	29	1	2863	2	Y	-0-			-0-
02	3052 X	2682	-0-	-370	-0-	27	1	2655	2	Y	-0-			-0-
03	3379 X	3116	-0-	-263	-0-	31	1	3085	2	Y	-0-			-0-
04	3000 X	2649	-0-	-351	-0-	26	1	2623	2	Y	-0-			-0-
05	2976 X	2747	-0-	-229	-0-	27	1	2720	2	Y	-0-			-0-
06	3030 X	2401	-0-	-629	-0-	24	1	2377	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

01	4433 X	4294	-0-	-139	-0-	43	1	4251	2	Y	-0-			20
02	3920 X	3691	-0-	-229	-0-	37	1	3654	2	Y	-0-			20
03	4309 X	4169	-0-	-140	-0-	41	1	4128	2	Y	-0-			20
04	4170 X	4009	-0-	-161	-0-	40	1	3969	2	Y	-0-			20
05	4309 X	4014	-0-	-295	-0-	40	1	3974	2	Y	-0-			20
06	4170 X	3795	-0-	-375	-0-	38	1	3757	2	Y	-0-			20

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

01	4092 X	3776	-0-	-316	-0-	37	1	3739	2	Y	-0-			-0-
02	3640 X	2935	-0-	-705	-0-	29	1	2906	2	Y	-0-			-0-
03	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	42	1	4217	2	Y	-0-			-0-
04	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	39	1	3881	2	Y	-0-			-0-
05	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	40	1	3970	2	Y	-0-			-0-
06	4110 X	3752	-0-	-358	-0-	37	1	3715	2	Y	-0-			-0-

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

01	2542 N	2436	-0-	-106	-0-	24	1	2412	2	Y	-0-			12
02	2296 N	1812	-0-	-484	-0-	18	1	1794	2	Y	-0-			12
03	2511 N	825	-0-	-1686	-0-	8	1	817	2	Y	-0-			12
04	2370 N	1904	-0-	-466	-0-	19	1	1885	2	Y	-0-			12
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	23	1	2315	2	Y	-0-			12
*06	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	23	1	2266	2	Y	-0-			12

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

01	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	43	1	4278	2	Y	-0-			-0-
02	4368 X	3994	-0-	-374	-0-	40	1	3954	2	Y	-0-			-0-
03	4805 X	4247	-0-	-558	-0-	42	1	4205	2	Y	-0-			-0-
04	4440 X	3945	-0-	-495	-0-	39	1	3906	2	Y	-0-			-0-
05	4557 X	3814	-0-	-743	-0-	38	1	3776	2	Y	-0-			-0-
06	4290 X	3904	-0-	-386	-0-	39	1	3865	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

01	3286 X	3194	-0-	-92	-0-	32	1	3162	2	Y	-0-			55
02	2968 X	2810	-0-	-158	-0-	28	1	2782	2	Y	-0-			55
03	3131 X	2922	-0-	-209	-0-	29	1	2893	2	Y	-0-			55
04	3090 X	2755	-0-	-335	-0-	27	1	2728	2	Y	-0-			55
05	3193 X	2788	-0-	-405	-0-	28	1	2760	2	Y	-0-			55
06	3090 X	2455	-0-	-635	-0-	24	1	2431	2	Y	-0-			55

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

01	5022 X	4783	-0-	-239	-0-	47	1	4736	2	N	-0-			-0-
02	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	46	1	4589	2	N	-0-			-0-
03	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	56	1	5595	2	N	-0-			-0-
04	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	54	1	5392	2	N	-0-			-0-
05	5146 X	4850	-0-	-296	-0-	48	1	4802	2	N	-0-			-0-
06	5460 X	4488	-0-	-972	-0-	44	1	4444	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	170	-0-	-78	-0-	2	1	168	2	Y	-0-			13
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	244	2	Y	-0-			13
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	2	1	201	2	Y	-0-			13
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	1	1	123	2	Y	-0-			13
*05	279	N	199	-0-	-80	-0-	2	1	197	2	Y	-0-			13
*06	210	N	160	-0-	-50	-0-	2	1	158	2	Y	-0-			13

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

01	2263	N	1984	-0-	-279	-0-	20	1	1964	2	Y	-0-			-0-
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	21	1	2104	2	Y	-0-			-0-
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	24	1	2355	2	Y	-0-			-0-
04	1920	N	1785	-0-	-135	-0-	18	1	1767	2	Y	-0-			-0-
05	2356	N	1592	-0-	-764	-0-	16	1	1576	2	Y	-0-			-0-
*06	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	28	1	2781	2	Y	-0-			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

01	2976	X	2677	-0-	-299	-0-	27	1	2650	2	Y	-0-			-0-
02	2688	X	2461	-0-	-227	-0-	24	1	2437	2	Y	-0-			-0-
03	2914	X	2697	-0-	-217	-0-	27	1	2670	2	Y	-0-			-0-
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	29	1	2852	2	Y	-0-			-0-
05	2852	X	2477	-0-	-375	-0-	25	1	2452	2	Y	-0-			-0-
06	2640	X	1958	-0-	-682	-0-	19	1	1939	2	Y	-0-			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

01	4681	X	4469	-0-	-212	-0-	44	1	4425	2	Y	-0-			-0-
02	4256	X	3954	-0-	-302	-0-	39	1	3915	2	Y	-0-			-0-
03	4712	X	3165	-0-	-1547	-0-	31	1	3134	2	Y	-0-			-0-
04	4560	X	3570	-0-	-990	-0-	35	1	3535	2	Y	-0-			-0-
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	51	1	5094	2	Y	-0-			-0-
06	4320	X	2813	-0-	-1507	-0-	28	1	2785	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

01	4154	X	3447	-0-	-707	-0-	34	1	3413	2	Y	-0-			2
02	3752	X	1885	-0-	-1867	-0-	19	1	1866	2	Y	-0-			2
03	4154	X	4147	-0-	-7	-0-	41	1	4106	2	Y	-0-			2
04	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	72	1	7152	2	Y	-0-			2
05	3844	X	3755	-0-	-89	-0-	37	1	3718	2	Y	-0-			2
06	4020	X	3437	-0-	-583	-0-	34	1	3403	2	Y	-0-			2

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

01	4309	X	3045	-0-	-1264	-0-	30	1	3015	2	Y	-0-			3
02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	37	1	3683	2	Y	-0-			3
03	3968	X	3675	-0-	-293	-0-	36	1	3639	2	Y	-0-			3
04	3840	X	3517	-0-	-323	-0-	35	1	3482	2	Y	-0-			3
05	4123	X	3884	-0-	-239	-0-	38	1	3846	2	Y	-0-			3
06	3990	X	3448	-0-	-542	-0-	34	1	3414	2	Y	-0-			3

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

01	3472	X	3236	-0-	-236	-0-	32	1	3204	2	Y	-0-			5
02	3108	X	2548	-0-	-560	-0-	25	1	2523	2	Y	-0-			5
03	3069	X	2195	-0-	-874	-0-	22	1	2173	2	Y	-0-			5
04	3120	X	2184	-0-	-936	-0-	22	1	2162	2	Y	-0-			5
05	3224	X	2583	-0-	-641	-0-	26	1	2557	2	Y	-0-			5
06	3120	X	2805	-0-	-315	-0-	28	1	2777	2	Y	-0-			5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 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
01	6696	X	4806	-0-	-1890	-0-	48	1	4758	2	N	-0-			21
02	6300	X	4262	-0-	-2038	-0-	42	1	4220	2	N	-0-			21
03	5363	X	4374	-0-	-989	-0-	43	1	4331	2	N	-0-			21
04	4710	X	3292	-0-	-1418	-0-	33	1	3259	2	N	-0-			21
05	4867	X	1386	-0-	-3481	-0-	14	1	1372	2	N	-0-			21
06	4650	X	882	-0-	-3768	-0-	9	1	873	2	N	-0-			21

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

01	8308	X	3468	-0-	-4840	-0-	34	1	3434	2	Y	-0-			16
02	7364	X	2326	-0-	-5038	-0-	23	1	2303	2	Y	-0-			16
03	7750	X	6619	-0-	-1131	-0-	66	1	6553	2	Y	-0-			16
04	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	81	1	8078	2	Y	-0-			16
05	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	108	1	10760	2	Y	-0-			16
*06	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	75	1	7514	2	Y	-0-			16

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

01	2542	N	2298	-0-	-244	-0-	23	1	2275	2	Y	-0-			64
02	2324	X	2063	-0-	-261	-0-	20	1	2043	2	Y	-0-			64
03	2542	X	2151	-0-	-391	-0-	21	1	2130	2	Y	-0-			64
04	2370	X	2084	-0-	-286	-0-	21	1	2063	2	Y	-0-			64
*05	2294	X	2175	-0-	-119	-0-	22	1	2153	2	Y	-0-			64
*06	2220	X	2005	-0-	-215	-0-	20	1	1985	2	Y	-0-			64

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN "AG" WELL #: 1 RRCID -> 117026 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544

01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
*04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			-0-
*05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

01	3069	X	2994	-0-	-75	-0-	387	1	2607	2	N	-0-			63
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	385	1	2953	2	N	7			70
							8	9							
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	359	1	3230	2	N	-0-			70
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	304	1	2824	2	N	-0-			70
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	304	1	2948	2	N	12			82
							13	9							
*06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	292	1	2905	2	N	-0-			82

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
01	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	228	1	1538	2	N	-0-					237
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	212	1	1630	2	N	4					241
							4	9									
03	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	196	1	1769	2	N	-0-					241
04	1710	N	1531	-0-	-179	-0-	149	1	1382	2	N	-0-					241
05	2046	N	1940	-0-	-106	-0-	182	1	1758	2	N	-0-					241
*06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	194	1	1928	2	N	-0-					241

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

01	1023	N	727	-0-	-296	-0-	94	1	633	2	N	-0-					84
02	1204	N	536	-0-	-668	-0-	62	1	473	2	N	1					85
							1	9									
03	930	N	461	-0-	-469	-0-	46	1	415	2	N	-0-					85
04	690	N	524	-0-	-166	-0-	50	1	463	2	N	10	6	8			89
							11	9									
05	589	N	503	-0-	-86	-0-	47	1	456	2	N	-0-					89
*06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	87	1	864	2	N	-0-					89

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	5	1	549	2	N	-0-					60
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	4	1	375	2	N	-0-					60
03	837	N	470	-0-	-367	-0-	4	1	466	2	N	-0-					60
04	540	N	343	-0-	-197	-0-	4	1	339	2	N	-0-					60
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	6	1	487	2	N	1	1	8			60
							1	9									
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	7	1	592	2	N	-0-					60

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440

01	2015	N	1298	-0-	-717	-0-	13	1	1285	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1578	-0-	-102	-0-	16	1	1562	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1538	-0-	-260	-0-	14	1	1524	2	N	-0-					-0-
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	18	1	1684	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	19	1	1706	2	N	-0-					-0-
*06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	21	1	1702	2	N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

01	992	N	661	-0-	-331	-0-	85	1	576	2	N	-0-					160
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	88	1	673	2	N	2					162
							2	9									
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	112	1	1010	2	N	-0-					162
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	158	1	1470	2	N	-0-					162
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	119	1	1151	2	N	-0-					162
06	1080	N	888	-0-	-192	-0-	81	1	807	2	N	-0-					162

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	88	1	595	2	N	-0-					22
02	784	N	612	-0-	-172	-0-	70	1	541	2	N	1					23
							1	9									
03	372	N	256	-0-	-116	-0-	26	1	230	2	N	-0-					23
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	70	1	650	2	N	-0-					23
05	682	N	423	-0-	-259	-0-	40	1	383	2	N	-0-					23
*06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	77	1	769	2	N	-0-					23

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

01	1767	X	1599	-0-	-168	-0-	16	1	1583	2	N	-0-					129
02	1652	X	1593	-0-	-59	-0-	16	1	1577	2	N	-0-					129
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	17	1	1820	2	N	-0-					129
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	18	1	1643	2	N	2	2	8			129
							2	9									
05	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	19	1	1642	2	N	1	1	8			129
							1	9									
06	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	21	1	1700	2	N	-0-					129

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

01	4061	X	3732	-0-	-329	-0-	37	1	3695	2	N	-0-					32
02	3668	X	3584	-0-	-84	-0-	36	1	3548	2	N	-0-					32
03	4123	X	3996	-0-	-127	-0-	37	1	3959	2	N	-0-					32
04	4020	X	3952	-0-	-68	-0-	42	1	3910	2	N	-0-					32
05	4154	X	3871	-0-	-283	-0-	43	1	3828	2	N	-0-					32
06	3870	X	3651	-0-	-219	-0-	45	1	3606	2	N	-0-					32

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	214	1	877	2	N	-0-					124
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	151	1	729	2	N	1	1	8			124
							1	9									
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	112	1	1060	2	N	-0-					124
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	108	1	1018	2	N	2	1	8			125
							2	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	113	1	913	2	N	5	2	8			128
							6	9									
06	1140	N	988	-0-	-152	-0-	110	1	876	2	N	2	2	8			128
							2	9									

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

01	3317	X	2427	-0-	-890	-0-	24	1	2403	2	N	-0-					55
02	2996	X	2285	-0-	-711	-0-	23	1	2262	2	N	-0-					55
03	3193	X	2431	-0-	-762	-0-	22	1	2409	2	N	-0-					55
04	2880	X	2414	-0-	-466	-0-	26	1	2386	2	N	2	2	8			55
							2	9									
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	30	1	2596	2	N	-0-					55
*06	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	31	1	2523	2	N	1	1	8			55
							1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1813	-0-	-171	-0-	234	1	1579	2	N	-0-					299
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	192	1	1471	2	N	3					302
							3	9									
03	1953	N	1600	-0-	-353	-0-	160	1	1440	2	N	-0-					302
04	1740	N	1433	-0-	-307	-0-	139	1	1294	2	N	-0-					302
05	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	157	1	1518	2	N	-0-					302
06	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	131	1	1308	2	N	-0-					302

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

01	59090	X	59090	-0-	-0-	-0-	586	1	58503	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	61600	X	48039	-0-	-13561	-0-	478	1	47560	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	68200	X	47512	-0-	-20688	-0-	434	1	47075	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	64890	X	40890	-0-	-24000	-0-	437	1	40443	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
05	64387	X	38229	-0-	-26158	-0-	429	1	37797	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	57180	X	32034	-0-	-25146	-0-	391	1	31640	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

01	24892	X	24892	-0-	-0-	-0-	247	1	24644	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	21699	X	21699	-0-	-0-	-0-	216	1	21482	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	21638	X	21638	-0-	-0-	-0-	198	1	21437	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	20138	X	20138	-0-	-0-	-0-	215	1	19911	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
05	19530	X	18871	-0-	-659	-0-	212	1	18656	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	18900	X	17078	-0-	-1822	-0-	208	1	16866	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

01	35092	X	26600	-0-	-8492	-0-	2486	1	24113	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	30660	X	22855	-0-	-7805	-0-	1948	1	20907	2	N	-0-					-0-
03	33945	X	33570	-0-	-375	-0-	2530	1	31037	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	31980	X	29687	-0-	-2293	-0-	2466	1	27217	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	32922	X	29342	-0-	-3580	-0-	2549	1	26792	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	32490	X	29121	-0-	-3369	-0-	2500	1	26618	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61202	X	61202	-0-	-0-	-0-	2088	1 9	59113	2	N	1	1	8			-0-
02	51156	X	50655	-0-	-501	-0-	1842	1 9	48811	2	N	2	2	8			-0-
03	57939	X	50845	-0-	-7094	-0-	1947	1 9	48896	2	N	2	2	8			-0-
04	56070	X	46805	-0-	-9265	-0-	1933	1 9	44860	2	N	11	11	8			-0-
05	57939	X	44715	-0-	-13224	-0-	1982	1 9	42730	2	N	3	3	8			-0-
06	56070	X	43136	-0-	-12934	-0-	1956	1 9	41178	2	N	2	2	8			-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

01	7471	X	6346	-0-	-1125	-0-	63	1	6283	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	6476	-0-	-300	-0-	64	1	6412	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6745	-0-	-757	-0-	62	1 9	6682	2	N	1	1	8			-0-
04	7260	X	6625	-0-	-635	-0-	71	1 9	6552	2	N	2	2	8			-0-
05	7285	X	6511	-0-	-774	-0-	73	1 9	6437	2	N	1	1	8			-0-
06	6930	X	6504	-0-	-426	-0-	79	1 9	6424	2	N	1	1	8			-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

01	48010	X	48010	-0-	-0-	-0-	3994	1	44016	2	N	-0-					-0-
02	43512	X	34473	-0-	-9039	-0-	3521	1 9	30950	2	N	2	2	8			-0-
03	48174	X	37189	-0-	-10985	-0-	3747	1	33442	2	N	-0-					-0-
04	46620	X	21970	-0-	-24650	-0-	3637	1 9	18326	2	N	6	6	8			-0-
05	48019	X	32819	-0-	-15200	-0-	3882	1 9	28936	2	N	1	1	8			-0-
06	46470	X	24376	-0-	-22094	-0-	3694	1 9	20681	2	N	1	1	8			-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CL&F OPERATING LLC 154789
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	19	1	472	2	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1608	-0-	-159	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1010	-0-	-334	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1308	-0-	-252	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	841	-0-	-419	-0-	841	2			N	-0-					-0-

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

01	589	N	466	-0-	-123	-0-	96	1	370	2	N	-0-					23
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	156	1	493	2	N	1	1	8			23
							1	9									
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	153	1	708	2	N	2	2	8			23
							2	9									
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	161	1	825	2	N	4					27
							4	9									
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	196	1	833	2	N	5					32
							6	9									
*06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	334	1	664	2	N	-0-					32

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	243	1	941	2	N	3					92
							3	9									
02	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	271	1	860	2	N	3					95
							3	9									
03	1054	N	818	-0-	-236	-0-	145	1	673	2	N	-0-					95
04	1140	N	795	-0-	-345	-0-	122	1	626	2	N	43	6	8			132
							47	9									
05	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	218	1	929	2	N	18					150
							20	9									
*06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	322	1	639	2	N	-0-					150

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	617	1	2392	2	N	23	1	8			240
							25	9									
02	1540	X	38	-0-	-1502	-0-	9	1	29	2	N	-0-					240
03	1705	X	111	-0-	-1594	-0-	19	1	90	2	N	2	180	1			62
							2	9									
04	1650	X	219	-0-	-1431	-0-	35	1	181	2	N	3	2	8			63
							3	9									
05	1705	X	61	-0-	-1644	-0-	12	1	49	2	N	-0-					63
06	1650	X	48	-0-	-1602	-0-	16	1	32	2	N	-0-					63

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	206	1	799	2	N	1	1	8			84
							1	9									
02	2800	N	3608	-0-	808	808	856	1	2710	2	N	38	7	8			115
							42	9									
03	3100	N	6809	-0-	3709	4517	1198	1	5559	2	N	47	15	8			147
							52	9									
04	3000	N	5224	-0-	2224	6741	841	1	4314	2	N	63	15	8			195
							69	9									
05	10226	X	3485	-0-	-6741	-0-	659	1	2806	2	N	18					213
							20	9									
06	2460	X	451	-0-	-2009	-0-	151	1	300	2	N	-0-					213

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4574	-0-	-324	-0-	938	1	3634	2	N	2	2	8			75
							2	9									
02	4424	X	3387	-0-	-1037	-0-	808	1	2557	2	N	20					95
							22	9									
03	4898	X	3323	-0-	-1575	-0-	585	1	2713	2	N	23	6	8			112
							25	9									
04	4440	X	3303	-0-	-1137	-0-	536	1	2752	2	N	14	6	8			120
							15	9									
05	4588	X	3147	-0-	-1441	-0-	596	1	2538	2	N	12					132
							13	9									
06	4440	X	3004	-0-	-1436	-0-	1005	1	1999	2	N	-0-					132

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BONNER, H. WELL #: 1 RRCID -> 182256 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9921 - 10330

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024

01	3596	X	3283	-0-	-313	-0-	56	1	3227	2	N	-0-					46
02	3192	X	3058	-0-	-134	-0-	54	1	3004	2	N	-0-					46
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	31	1	3618	2	N	-0-					46
04	3480	X	3458	-0-	-22	-0-	30	1	3428	2	N	-0-					46
05	3596	X	3355	-0-	-241	-0-	31	1	3324	2	N	-0-					46
06	3480	X	2814	-0-	-666	-0-	30	1	2784	2	N	-0-					46

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	N	-0-					162
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	4	1	11	2	N	-0-					162
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					162
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	2	N	-0-					162
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					162
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					162

LINN OPERATING, INC. 501545
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	2	N	-0-					-0-
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	N	-0-					-0-
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	N	-0-					-0-
*04	270	N	269	-0-	-1	-0-	19	1	250	2	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	2	N	-0-					-0-
*06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	N	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

*01	620	N	378	-0-	-242	-0-	15	1	363	2	N	-0-					-0-
*02	532	N	273	-0-	-259	-0-	11	1	262	2	N	-0-					-0-
*03	682	N	250	-0-	-432	-0-	10	1	240	2	N	-0-					-0-
*04	360	N	251	-0-	-109	-0-	10	1	241	2	N	-0-					-0-
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	10	1	241	2	N	-0-					-0-
*06	240	N	221	-0-	-19	-0-	9	1	212	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
*01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	N	-0-					-0-
*02	168	N	163	-0-	-5	-0-	7	1	156	2	N	-0-					-0-
*03	186	N	156	-0-	-30	-0-	6	1	150	2	N	-0-					-0-
*04	180	N	142	-0-	-38	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	2	N	-0-					-0-
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-					-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

*01	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	61	1	1433	2	N	-0-					-0-
*02	1596	N	1518	-0-	-78	-0-	62	1	1456	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	6461	-0-	3361	3361	264	1	6197	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	5575	-0-	2575	5936	228	1	5347	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4377	-0-	1277	7213	181	1	4196	2	N	-0-					-0-
*06	11128	X	3915	-0-	-7213	-0-	167	1	3748	2	N	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

*01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	69	1	1621	2	N	-0-					-0-
*02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	79	1	1856	2	N	-0-					-0-
*03	2232	N	1907	-0-	-325	-0-	78	1	1829	2	N	-0-					-0-
*04	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	113	1	2641	2	N	-0-					-0-
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	95	1	2196	2	N	-0-					-0-
*06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	81	1	1810	2	N	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

*01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	229	1	3055	2	N	-0-					-0-
*02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	187	1	2751	2	N	-0-					-0-
*03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	191	1	2744	2	N	-0-					-0-
*04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	215	1	2898	2	N	-0-					-0-
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	204	1	2971	2	N	-0-					-0-
*06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	162	1	2542	2	N	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

*01	806	N	805	-0-	-1	-0-	56	1	749	2	N	-0-					-0-
*02	756	N	749	-0-	-7	-0-	48	1	701	2	N	-0-					-0-
*03	806	N	770	-0-	-36	-0-	50	1	720	2	N	-0-					-0-
*04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	56	1	748	2	N	-0-					-0-
05	837	N	823	-0-	-14	-0-	53	1	770	2	N	-0-					-0-
*06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	48	1	761	2	N	-0-					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

*01	4495	X	2474	-0-	-2021	-0-	173	1	2301	2	N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		2597	-0-	2597	2597	165	1	2432	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2973	-0-	2973	5570	193	1	2780	2	N	-0-					-0-
*04	8703	X	3133	-0-	-5570	-0-	216	1	2917	2	N	-0-					-0-
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	212	1	3086	2	N	-0-					-0-
*06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	189	1	2970	2	N	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

*01	3224	X	1229	-0-	-1995	-0-	86	1	1143	2	N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		4878	-0-	4878	4878	310	1	4568	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		3808	-0-	3808	8686	248	1	3560	2	N	-0-					-0-
*04	12254	X	3568	-0-	-8686	-0-	246	1	3322	2	N	-0-					-0-
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	223	1	3250	2	N	-0-					-0-
*06	5220	X	3439	-0-	-1781	-0-	206	1	3233	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	279 N	243	-0-	-36	-0-	17	1	226	2	N	-0-			-0-
*02	252 N	200	-0-	-52	-0-	13	1	187	2	N	-0-			-0-
*03	248 N	214	-0-	-34	-0-	14	1	200	2	N	-0-			-0-
*04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	32	1	433	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	4239	-0-	1139	1139	272	1	3967	2	N	-0-			-0-
*06	3000 N	3845	-0-	845	1984	230	1	3615	2	N	-0-			-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

*01	4340 X	3437	-0-	-903	-0-	240	1	3197	2	N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	3045	-0-	3045	3045	194	1	2851	2	N	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	2165	-0-	2165	5210	141	1	2024	2	N	-0-			-0-
*04	7516 X	2306	-0-	-5210	-0-	159	1	2147	2	N	-0-			-0-
05	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	152	1	2221	2	N	-0-			-0-
*06	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	233	1	3658	2	N	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

*01	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	301	1	4014	2	N	-0-			-0-
*02	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	245	1	3600	2	N	-0-			-0-
*03	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	267	1	3834	2	N	-0-			-0-
*04	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	188	1	2531	2	N	-0-			-0-
05	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	154	1	2240	2	N	-0-			-0-
*06	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	137	1	2143	2	N	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

*01	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	200	1	4728	2	N	-0-			-0-
*02	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	137	1	3222	2	N	-0-			-0-
*03	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	177	1	4152	2	N	-0-			-0-
*04	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	106	1	2474	2	N	-0-			-0-
05	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	178	1	4127	2	N	-0-			-0-
*06	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	148	1	3316	2	N	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

*01	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	159	1	2116	2	N	-0-			-0-
*02	2800 N	4213	-0-	1413	1413	268	1	3945	2	N	-0-			-0-
*03	3100 N	3676	-0-	576	1989	239	1	3437	2	N	-0-			-0-
*04	3000 N	3442	-0-	442	2431	238	1	3204	2	N	-0-			-0-
05	5958 X	3527	-0-	-2431	-0-	227	1	3300	2	N	-0-			-0-
*06	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	186	1	2912	2	N	-0-			-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

*01	2356 N	696	-0-	-1660	-0-	48	1	648	2	N	-0-			-0-
*02	2296 N	418	-0-	-1878	-0-	27	1	391	2	N	-0-			-0-
*03	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	197	1	2839	2	N	-0-			-0-
*04	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	193	1	2608	2	N	-0-			-0-
05	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	162	1	2361	2	N	-0-			-0-
*06	2880 N	2388	-0-	-492	-0-	143	1	2245	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380

UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	964	-0-	-90	-0-	79	1	885	2	N	-0-					64
02	924	N	834	-0-	-90	-0-	70	1	763	2	N	1	1	8			64
							1	9									
03	992	N	895	-0-	-97	-0-	76	1	818	2	N	1	1	8			64
							1	9									
04	930	N	834	-0-	-96	-0-	73	1	760	2	N	1	1	8			64
							1	9									
05	930	N	850	-0-	-80	-0-	75	1	775	2	N	-0-					64
06	870	N	817	-0-	-53	-0-	73	1	744	2	N	-0-					64

UTLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 080150 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 7998 - 8015

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
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-

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

01	2697	N	2603	-0-	-94	-0-	212	1	2391	2	N	-0-					8
02	2436	N	1832	-0-	-604	-0-	152	1	1680	2	N	-0-					8
03	2728	N	2462	-0-	-266	-0-	210	1	2252	2	N	-0-					8
04	2520	N	2416	-0-	-104	-0-	212	1	2204	2	N	-0-					8
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	220	1	2302	2	N	-0-					8
*06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	218	1	2244	2	N	-0-					8

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	100	1	482	2	N	-0-					5
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	475	1	1689	2	N	-0-					5
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	498	1	1510	2	N	-0-					5
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	532	1	1952	2	N	1					6
							1	9									
05	2387	N	2101	-0-	-286	-0-	509	1	1591	2	N	1					7
							1	9									
*06	1950	N	1375	-0-	-575	-0-	436	1	938	2	N	1					8
							1	9									

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

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-

AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	129	-0-	-119	-0-	11	1	118	2	N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	12	1	125	2	N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	2	N	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1626	-0-	-1381	-0-	132	1	1494	2	Y	-0-					46
02	2632	X	962	-0-	-1670	-0-	79	1	883	2	Y	-0-					46
03	2511	X	2246	-0-	-265	-0-	192	1	2054	2	Y	-0-					46
04	1560	X	1394	-0-	-166	-0-	122	1	1272	2	Y	-0-					46
05	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	231	1	2418	2	Y	-0-					46
*06	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	232	1	2383	2	Y	-0-					46

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
01	8277	X	7799	-0-	-478	-0-	634	1	7152	2	N	12	8	8			52
							13	9									
02	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	558	1	6163	2	N	12	8	8			56
							13	9									
03	8091	X	7207	-0-	-884	-0-	615	1	6574	2	N	16	8	8			64
							18	9									
04	7650	X	6463	-0-	-1187	-0-	565	1	5889	2	N	8	8	8			64
							9	9									
05	7905	X	7061	-0-	-844	-0-	616	1	6443	2	N	2					66
							2	9									
*06	7560	X	7025	-0-	-535	-0-	623	1	6400	2	N	2					68
							2	9									

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 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
01	425	X	425	-0-	-0-	-0-	310	1	115	2	N	-0-					5
02	156	X	156	-0-	-0-	-0-	119	1	37	2	N	-0-					5
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					5
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	1			N	-0-					5
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	1			N	-0-					5
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	1			N	-0-					5

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

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

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568

01	2945 X	1194	-0-	-1751	-0-	98	1	1096	2	N	-0-					20
02	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	237	1	2626	2	N	-0-					20
03	3162 X	2641	-0-	-521	-0-	227	1	2414	2	N	-0-					20
04	3060 X	2466	-0-	-594	-0-	215	1	2249	2	N	2					22
						2	9									
05	3162 X	1135	-0-	-2027	-0-	98	1	1037	2	N	-0-					22
*06	3060 X	740	-0-	-2320	-0-	66	1	673	2	N	1					23
						1	9									

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

01	3503 X	3082	-0-	-421	-0-	251	1	2831	2	N	-0-					53
02	3136 X	2827	-0-	-309	-0-	234	1	2593	2	N	-0-					53
03	3348 X	2979	-0-	-369	-0-	254	1	2725	2	N	-0-					53
04	3240 X	1691	-0-	-1549	-0-	148	1	1543	2	N	-0-					53
05	3348 X	1888	-0-	-1460	-0-	164	1	1711	2	N	12					65
						13	9									
*06	3030 X	2432	-0-	-598	-0-	215	1	2217	2	N	-0-					65

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

01	3286 X	2735	-0-	-551	-0-	223	1	2512	2	N	-0-					-0-
02	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	207	1	2291	2	N	-0-					-0-
03	3007 X	2714	-0-	-293	-0-	233	1	2481	2	N	-0-					-0-
04	2850 X	2562	-0-	-288	-0-	224	1	2338	2	N	-0-					-0-
05	2914 X	2580	-0-	-334	-0-	225	1	2355	2	N	-0-					-0-
06	2670 X	2530	-0-	-140	-0-	224	1	2306	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

01	3813 X	3543	-0-	-270	-0-	288	1	3255	2	N	-0-					123
02	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	231	1	2559	2	N	2	53	1			72
						2	9									
03	3534 X	3001	-0-	-533	-0-	257	1	2744	2	N	-0-					72
04	3420 X	2936	-0-	-484	-0-	256	1	2680	2	N	-0-					72
05	3534 X	3015	-0-	-519	-0-	262	1	2753	2	N	-0-					72
*06	3420 X	3037	-0-	-383	-0-	270	1	2767	2	N	-0-					72

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12426 - 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

01	793 X	793	-0-	-0-	-0-	65	1	728	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	2870	-0-	70	70	239	1	2631	2	N	-0-			-0-
03	1780 N	1710	-0-	-70	-0-	146	1	1564	2	N	-0-			-0-
04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	165	1	1716	2	N	-0-			-0-
05	2976 X	1617	-0-	-1359	-0-	141	1	1476	2	N	-0-			-0-
06	2880 X	1539	-0-	-1341	-0-	137	1	1402	2	N	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

01	1085 X	991	-0-	-94	-0-	81	1	910	2	N	-0-			-0-
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	64	1	720	2	N	-0-			-0-
03	930 N	906	-0-	-24	-0-	78	1	828	2	N	-0-			-0-
04	960 N	788	-0-	-172	-0-	70	1	718	2	N	-0-			-0-
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	78	1	808	2	N	-0-			-0-
06	870 N	653	-0-	-217	-0-	58	1	595	2	N	-0-			-0-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

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-

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	119	1	1341	2	N	-0-			-0-
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	108	1	1197	2	N	-0-			-0-
03	1457 N	1393	-0-	-64	-0-	119	1	1274	2	N	-0-			-0-
04	1410 N	1331	-0-	-79	-0-	116	1	1215	2	N	-0-			-0-
05	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	121	1	1264	2	N	-0-			-0-
*06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	122	1	1259	2	N	-0-			-0-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

01	2821 X	2550	-0-	-271	-0-	208	1	2341	2	N	1			69
						1	9							
02	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	181	1	2017	2	N	2			71
						2	9							
03	2821 X	2340	-0-	-481	-0-	201	1	2137	2	N	2			73
						2	9							
04	2610 X	1458	-0-	-1152	-0-	128	1	1330	2	N	-0-			73
05	2542 X	1664	-0-	-878	-0-	144	1	1519	2	N	1			74
						1	9							
06	2460 X	974	-0-	-1486	-0-	87	1	886	2	N	1			75
						1	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7006	-0-	-899	-0-	572	1	6434	2	N	-0-					34
02	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	557	1	6156	2	N	-0-					34
03	7347	X	7238	-0-	-109	-0-	620	1	6617	2	N	1					35
							1	9									
04	7110	X	6942	-0-	-168	-0-	608	1	6334	2	N	-0-					35
05	7440	X	7257	-0-	-183	-0-	633	1	6624	2	N	-0-					35
*06	7200	X	6891	-0-	-309	-0-	611	1	6278	2	N	2					37
							2	9									

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
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4359	-0-	-291	-0-	355	1	3998	2	N	5	5	8			52
							6	9									
02	4200	X	3984	-0-	-216	-0-	330	1	3648	2	N	5	5	8			52
							6	9									
03	4526	X	4331	-0-	-195	-0-	370	1	3955	2	N	5	5	8			52
							6	9									
04	4320	X	4127	-0-	-193	-0-	361	1	3760	2	N	5	5	8			52
							6	9									
05	4464	X	4287	-0-	-177	-0-	374	1	3913	2	N	-0-					52
*06	4260	X	4213	-0-	-47	-0-	375	1	3837	2	N	1					53
							1	9									

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	222	1	2495	2	N	11	3	8			30
							12	9									
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	228	1	2530	2	N	3	3	8			30
							3	9									
03	3162	X	2672	-0-	-490	-0-	228	1	2441	2	N	3	3	8			30
							3	9									
04	3060	X	2638	-0-	-422	-0-	230	1	2405	2	N	3	3	8			30
							3	9									
05	3162	X	2581	-0-	-581	-0-	225	1	2356	2	N	-0-					30
*06	2970	X	2837	-0-	-133	-0-	253	1	2584	2	N	-0-					30

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	248	1	2785	2	N	11	3	8			39
							12	9									
02	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	222	1	2468	2	N	10	3	8			46
							11	9									
03	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	248	1	2645	2	N	12	3	8			55
							13	9									
04	2970	X	2783	-0-	-187	-0-	244	1	2532	2	N	6	3	8			58
							7	9									
05	3038	X	2935	-0-	-103	-0-	256	1	2671	2	N	7					65
							8	9									
06	2940	X	2851	-0-	-89	-0-	253	1	2589	2	N	8					73
							9	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2247	-0-	-295	-0-	183	1	2064	2	N	-0-					11
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	196	1	2175	2	N	-0-					11
03	2511	N	2457	-0-	-54	-0-	210	1	2247	2	N	-0-					11
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	207	1	2159	2	N	-0-					11
05	2635	N	2413	-0-	-222	-0-	210	1	2203	2	N	-0-					11
*06	2370	N	2288	-0-	-82	-0-	203	1	2084	2	N	1					12
							1	9									

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

01	4402	X	4352	-0-	-50	-0-	353	1	3981	2	N	16	4	8			106
							18	9									
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	292	1	3233	2	N	17	5	8			118
							19	9									
03	4402	X	4080	-0-	-322	-0-	347	1	3709	2	N	22	4	8			136
							24	9									
04	4260	X	3824	-0-	-436	-0-	334	1	3484	2	N	5	4	8			137
							6	9									
05	4340	X	3982	-0-	-358	-0-	348	1	3626	2	N	7					144
							8	9									
06	4200	X	4016	-0-	-184	-0-	355	1	3654	2	N	6					150
							7	9									

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

01	2852	X	2838	-0-	-14	-0-	231	1	2599	2	N	7	3	8			45
							8	9									
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	195	1	2157	2	N	3	3	8			45
							3	9									
03	3782	X	1402	-0-	-2380	-0-	120	1	1279	2	N	3	3	8			45
							3	9									
04	3660	X	2509	-0-	-1151	-0-	219	1	2288	2	N	2	2	8			45
							2	9									
05	2976	X	2410	-0-	-566	-0-	210	1	2200	2	N	-0-					45
*06	2760	X	2525	-0-	-235	-0-	224	1	2294	2	N	6					51
							7	9									

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

01	3317	X	3260	-0-	-57	-0-	265	1	2995	2	N	-0-					12
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	248	1	2754	2	N	-0-					12
03	3720	X	3393	-0-	-327	-0-	291	1	3102	2	N	-0-					12
04	3600	X	3065	-0-	-535	-0-	268	1	2797	2	N	-0-					12
05	3720	X	3162	-0-	-558	-0-	276	1	2886	2	N	-0-					12
*06	3270	X	3127	-0-	-143	-0-	277	1	2849	2	N	1					13
							1	9									

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

01	3999	X	3858	-0-	-141	-0-	315	1	3543	2	N	-0-					35
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	280	1	3091	2	N	-0-					35
03	3937	X	3691	-0-	-246	-0-	315	1	3376	2	N	-0-					35
04	3810	X	3520	-0-	-290	-0-	308	1	3212	2	N	-0-					35
05	3906	X	3694	-0-	-212	-0-	322	1	3372	2	N	-0-					35
*06	3720	X	3533	-0-	-187	-0-	314	1	3219	2	N	-0-					35

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 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
01	1674 X	1454	-0-	-220	-0-	118 1	1336 2	N	-0-			-0-
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	119 1	1316 2	N	-0-			-0-
03	1581 N	1557	-0-	-24	-0-	134 1	1423 2	N	-0-			-0-
04	1410 N	1300	-0-	-110	-0-	114 1	1186 2	N	-0-			-0-
05	1581 N	1240	-0-	-341	-0-	109 1	1131 2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1401	-0-	-99	-0-	125 1	1276 2	N	-0-			-0-

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

01	3286 X	2924	-0-	-362	-0-	237 1 18 9	2669 2	N	16	76 1	3 8	68
02	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	210 1 3 9	2315 2	N	3	3 8		68
03	3224 X	2585	-0-	-639	-0-	221 1 10 9	2354 2	N	9	3 8		74
04	3060 X	1991	-0-	-1069	-0-	174 1 6 9	1811 2	N	5	3 8		76
05	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	279 1 8 9	2910 2	N	7			83
06	2820 X	2151	-0-	-669	-0-	192 1	1959 2	N	-0-			83

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

01	2418 X	1152	-0-	-1266	-0-	93 1 3 9	1056 2	N	3			56
02	1764 X	1579	-0-	-185	-0-	131 1	1448 2	N	-0-			56
03	1829 X	1433	-0-	-396	-0-	123 1	1310 2	N	-0-			56
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	131 1	1363 2	N	-0-			56
05	1736 N	857	-0-	-879	-0-	75 1	782 2	N	-0-			56
*06	1380 N	927	-0-	-453	-0-	81 1 14 9	832 2	N	13			69

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

01	5301 X	4503	-0-	-798	-0-	366 1 22 9	4115 2	N	20	5 8		131
02	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	330 1 15 9	3661 2	N	14	5 8		140
03	5301 X	4073	-0-	-1228	-0-	347 1 22 9	3704 2	N	20	5 8		155
04	5010 X	4263	-0-	-747	-0-	372 1 20 9	3871 2	N	18	5 8		168
05	5177 X	2804	-0-	-2373	-0-	244 1 11 9	2549 2	N	10			178
*06	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	453 1 12 9	4654 2	N	11	158 1		31

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

01	5456 X	5019	-0-	-437	-0-	409 1 7 9	4603 2	N	6	5 8		23
02	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	380 1 6 9	4200 2	N	5	5 8		23
03	5301 X	4917	-0-	-384	-0-	420 1 8 9	4489 2	N	7	5 8		25
04	5010 X	4224	-0-	-786	-0-	367 1 26 9	3831 2	N	24	5 8		44
05	5177 X	4370	-0-	-807	-0-	377 1 52 9	3941 2	N	47			91
*06	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	456 1 1 9	4684 2	N	1			92

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
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-

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	48	1	555	2	N	-0-					68
02	700 N	603	-0-	-97	-0-	50	1	553	2	N	-0-					68
03	713 N	457	-0-	-256	-0-	38	1	419	2	N	-0-					68
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	55	1	584	2	N	-0-					68
05	682 N	348	-0-	-334	-0-	31	1	317	2	N	-0-					68
*06	450 N	323	-0-	-127	-0-	29	1	293	2	N	1					69
						1	9									

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

01	7502 X	6754	-0-	-748	-0-	549	1	6193	2	N	11	98	1	7	8	65
						12	9									
02	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	502	1	5559	2	N	7	7	8			65
						8	9									
03	7130 X	6968	-0-	-162	-0-	589	1	6287	2	N	84	7	8			142
						92	9									
04	6900 X	6262	-0-	-638	-0-	547	1	5706	2	N	8	8	8			142
						9	9									
05	7130 X	6595	-0-	-535	-0-	576	1	6019	2	N	-0-					142
*06	6750 X	6313	-0-	-437	-0-	561	1	5751	2	N	1					143
						1	9									

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

01	6076 X	5846	-0-	-230	-0-	474	1	5351	2	N	19	6	8			65
						21	9									
02	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	417	1	4600	2	N	6	6	8			65
						7	9									
03	5952 X	5408	-0-	-544	-0-	460	1	4913	2	N	32	6	8			91
						35	9									
04	5760 X	5168	-0-	-592	-0-	451	1	4710	2	N	6	6	8			91
						7	9									
05	5952 X	5288	-0-	-664	-0-	461	1	4827	2	N	-0-					91
*06	5670 X	5328	-0-	-342	-0-	471	1	4836	2	N	19					110
						21	9									

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

01	3534 X	2092	-0-	-1442	-0-	169	1	1917	2	N	5	2	8			22
						6	9									
02	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	192	1	2123	2	N	3	2	8			23
						3	9									
03	3379 X	2002	-0-	-1377	-0-	172	1	1823	2	N	6	3	8			26
						7	9									
04	2010 X	1160	-0-	-850	-0-	102	1	1056	2	N	2	2	8			26
						2	9									
05	2573 X	894	-0-	-1679	-0-	78	1	816	2	N	-0-					26
*06	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	314	1	3218	2	N	6					32
						7	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3351	-0-	-276	-0-	272	1	3065	2	N	13	4	8			69
							14	9									
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	210	1	2309	2	N	8	4	8			73
							9	9									
03	3658	X	2711	-0-	-947	-0-	230	1	2466	2	N	14	3	8			84
							15	9									
04	3540	X	2965	-0-	-575	-0-	259	1	2700	2	N	5	3	8			86
							6	9									
05	3503	X	2791	-0-	-712	-0-	242	1	2542	2	N	6					92
							7	9									
06	3240	X	2913	-0-	-327	-0-	259	1	2651	2	N	3					95
							3	9									

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

01	4929	X	3259	-0-	-1670	-0-	265	1	2994	2	N	-0-					8
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	333	1	3683	2	N	-0-					8
03	4588	X	4068	-0-	-520	-0-	347	1	3721	2	N	-0-					8
04	4200	X	3786	-0-	-414	-0-	332	1	3454	2	N	-0-					8
05	4433	X	3764	-0-	-669	-0-	328	1	3436	2	N	-0-					8
*06	4290	X	2962	-0-	-1328	-0-	262	1	2700	2	N	-0-					8

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

01	2077	N	1790	-0-	-287	-0-	146	1	1644	2	N	-0-					21
02	1792	N	1631	-0-	-161	-0-	135	1	1496	2	N	-0-					21
03	2077	N	1827	-0-	-250	-0-	157	1	1669	2	N	1					22
							1	9									
04	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	145	1	1509	2	N	-0-					22
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	187	1	1958	2	N	-0-					22
*06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	163	1	1663	2	N	5					27
							6	9									

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

01	5673	X	4403	-0-	-1270	-0-	358	1	4038	2	N	6					36
							7	9									
02	4340	X	3559	-0-	-781	-0-	295	1	3264	2	N	-0-					36
03	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	550	1	5870	2	N	-0-					36
04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	571	1	5957	2	N	-0-					36
05	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	553	1	5790	2	N	-0-					36
*06	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	542	1	5571	2	N	-0-					36

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

01	4929	X	3341	-0-	-1588	-0-	271	1	3064	2	N	5	3	8			15
							6	9									
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	245	1	2695	2	N	4	4	8			15
							4	9									
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	245	1	2628	2	N	8	3	8			20
							9	9									
04	3240	X	3218	-0-	-22	-0-	280	1	2923	2	N	14	3	8			31
							15	9									
05	3348	X	2841	-0-	-507	-0-	247	1	2586	2	N	7					38
							8	9									
06	3240	X	2745	-0-	-495	-0-	242	1	2492	2	N	10					48
							11	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12380 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	191	1	2147	2	N	-0-					8
02	1680	X	969	-0-	-711	-0-	81	1	888	2	N	-0-					8
03	1860	X	391	-0-	-1469	-0-	33	1	358	2	N	-0-					8
04	1800	N	306	-0-	-1494	-0-	26	1	280	2	N	-0-					8
05	1085	N	2	-0-	-1083	-0-	2	2			N	-0-					8
*06	390	N	3	-0-	-387	-0-	3	2			N	-0-					8

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2529	-0-	-137	-0-	206	1	2323	2	N	-0-					104
02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	228	1	2534	2	N	1					105
							1	9									
03	2666	X	2417	-0-	-249	-0-	207	1	2210	2	N	-0-					105
04	2580	X	1821	-0-	-759	-0-	160	1	1660	2	N	1					106
							1	9									
05	2666	X	1876	-0-	-790	-0-	164	1	1712	2	N	-0-					106
06	2580	X	1239	-0-	-1341	-0-	110	1	1127	2	N	2					108
							2	9									

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7298	-0-	-328	-0-	592	1	6680	2	N	24	8	8			108
							26	9									
02	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	537	1	5948	2	N	23	8	8			123
							25	9									
03	7471	X	7107	-0-	-364	-0-	606	1	6478	2	N	21	8	8			136
							23	9									
04	7200	X	6587	-0-	-613	-0-	576	1	5992	2	N	17	41	1	8	8	104
							19	9									
05	7378	X	6807	-0-	-571	-0-	593	1	6205	2	N	8	80	1			32
							9	9									
06	7050	X	6605	-0-	-445	-0-	584	1	6004	2	N	15					47
							17	9									

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4952	-0-	-690	-0-	403	1	4534	2	N	14	5	8			156
							15	9									
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	359	1	3969	2	N	27	5	8			178
							30	9									
03	5053	X	4415	-0-	-638	-0-	376	1	4017	2	N	20	5	8			193
							22	9									
04	4890	X	3998	-0-	-892	-0-	349	1	3634	2	N	14	5	8			202
							15	9									
05	4960	X	3416	-0-	-1544	-0-	297	1	3106	2	N	12					214
							13	9									
*06	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	506	1	5187	2	N	91	278	1			27
							100	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2175	-0-	-88	-0-	177	1	1992	2	N	5	2	8			57
							6	9									
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	166	1	1825	2	N	2	2	8			57
							2	9									
03	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	181	1	1943	2	N	7	2	8			62
							8	9									
04	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	174	1	1814	2	N	2	2	8			62
							2	9									
05	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	176	1	1850	2	N	-0-					62
*06	2070	N	2010	-0-	-60	-0-	177	1	1825	2	N	7					69
							8	9									

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

01	5239	X	3661	-0-	-1578	-0-	299	1	3362	2	N	-0-					-0-
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	368	1	4060	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	2749	-0-	-2211	-0-	236	1	2513	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	2617	-0-	-2003	-0-	230	1	2387	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4309	-0-	-589	-0-	377	1	3932	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4031	-0-	-709	-0-	358	1	3673	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

01	3069	X	2771	-0-	-298	-0-	226	1	2545	2	N	-0-					-0-
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	210	1	2317	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2690	-0-	-162	-0-	230	1	2460	2	N	-0-					-0-
04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	244	1	2542	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	1085	-0-	-1736	-0-	95	1	990	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	585	-0-	-2115	-0-	52	1	533	2	N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	442	1	4986	2	N	11	7	8			42
							12	9									
02	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	400	1	4425	2	N	7	6	8			43
							8	9									
03	7905	X	4889	-0-	-3016	-0-	417	1	4451	2	N	19	6	8			56
							21	9									
04	7650	X	4529	-0-	-3121	-0-	395	1	4117	2	N	15	5	8			66
							17	9									
05	6014	X	4034	-0-	-1980	-0-	351	1	3681	2	N	2					68
							2	9									
06	5250	X	4484	-0-	-766	-0-	396	1	4073	2	N	14					82
							15	9									

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

01	3968	X	3643	-0-	-325	-0-	296	1	3347	2	N	-0-					-0-
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	306	1	3380	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4243	-0-	-531	-0-	364	1	3879	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3514	-0-	-1106	-0-	308	1	3206	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3645	-0-	-664	-0-	319	1	3326	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	2934	-0-	-1176	-0-	260	1	2674	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4933	-0-	-1019	-0-	400	1	4524	2	N	8	5	8			35
							9	9									
02	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	386	1	4271	2	N	5	5	8			35
							6	9									
03	5332	X	4750	-0-	-582	-0-	405	1	4331	2	N	13	5	8			43
							14	9									
04	5160	X	5068	-0-	-92	-0-	442	1	4620	2	N	5	5	8			43
							6	9									
05	5301	X	4261	-0-	-1040	-0-	372	1	3889	2	N	-0-					43
*06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	471	1	4830	2	N	1					44
							1	9									

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

01	2914	X	2301	-0-	-613	-0-	188	1	2113	2	N	-0-					5
02	2632	X	2492	-0-	-140	-0-	207	1	2285	2	N	-0-					5
03	2821	X	2606	-0-	-215	-0-	224	1	2382	2	N	-0-					5
04	2730	X	2452	-0-	-278	-0-	215	1	2237	2	N	-0-					5
05	2759	X	2504	-0-	-255	-0-	219	1	2285	2	N	-0-					5
*06	2670	X	2342	-0-	-328	-0-	207	1	2135	2	N	-0-					5

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

01	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	155	1	1750	2	N	7	2	8			76
							8	9									
02	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	143	1	1586	2	N	4	2	8			78
							4	9									
03	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	152	1	1630	2	N	4	2	8			80
							4	9									
04	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	160	1	1657	2	N	8	2	8			86
							9	9									
05	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	159	1	1661	2	N	-0-					86
*06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	156	1	1598	2	N	-0-					86

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

01	2139	N	1250	-0-	-889	-0-	102	1	1145	2	N	3	116	1	2	8	25
							3	9									
02	1512	N	1091	-0-	-421	-0-	90	1	1000	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	114	1	1215	2	N	1	1	8			25
							1	9									
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	113	1	1172	2	N	1	1	8			25
							1	9									
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	213	1	2237	2	N	-0-					25
*06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	186	1	1917	2	N	1					26
							1	9									

DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

01	3379	X	3054	-0-	-325	-0-	248	1	2806	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2300	-0-	-752	-0-	190	1	2110	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	1704	-0-	-1613	-0-	146	1	1558	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	1013	-0-	-2197	-0-	88	1	925	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	1796	-0-	-1521	-0-	156	1	1640	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	1631	-0-	-1339	-0-	145	1	1486	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4842	-0-	-397	-0-	395	1	4445	2	N	2					64
							2	9									
02	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	374	1	4149	2	N	2					66
							2	9									
03	5146	X	4825	-0-	-321	-0-	414	1	4409	2	N	2					68
							2	9									
04	4860	X	4628	-0-	-232	-0-	405	1	4221	2	N	2					70
							2	9									
05	5022	X	4819	-0-	-203	-0-	420	1	4399	2	N	-0-					70
06	4860	X	4635	-0-	-225	-0-	410	1	4222	2	N	3					73
							3	9									

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

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-

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

01	2604	X	1841	-0-	-763	-0-	149	1	1689	2	N	3	3	8			125
							3	9									
02	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	190	1	2095	2	N	2	2	8			125
							2	9									
03	2790	X	57	-0-	-2733	-0-	5	1	50	2	N	2	2	8			125
							2	9									
04	2700	X	2284	-0-	-416	-0-	200	1	2084	2	N	-0-					125
05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	259	1	2695	2	N	-0-					125
06	2460	X	73	-0-	-2387	-0-	6	1	66	2	N	1					126
							1	9									

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

01	5363	X	4639	-0-	-724	-0-	378	1	4261	2	N	-0-					-0-
02	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	356	1	3930	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4536	-0-	-486	-0-	388	1	4148	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4358	-0-	-502	-0-	381	1	3977	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4378	-0-	-644	-0-	383	1	3995	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4152	-0-	-438	-0-	369	1	3783	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

01	4278	X	2892	-0-	-1386	-0-	236	1	2656	2	N	-0-					-0-
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	321	1	3550	2	N	-0-					-0-
03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	309	1	3288	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3094	-0-	-326	-0-	271	1	2823	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3237	-0-	-1041	-0-	282	1	2955	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3108	-0-	-1032	-0-	276	1	2832	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	378	1	4265	2	N	-0-					46
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	316	1	3494	2	N	-0-					46
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	339	1	3628	2	N	-0-					46
04	4500	X	3186	-0-	-1314	-0-	279	1	2907	2	N	-0-					46
05	4650	X	3404	-0-	-1246	-0-	297	1	3107	2	N	-0-					46
*06	4500	X	2433	-0-	-2067	-0-	215	1	2218	2	N	-0-					46

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
01	5673	X	5563	-0-	-110	-0-	451	1	5080	2	N	29	6	8			117
							32	9									
02	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	403	1	4464	2	N	32	6	8			143
							35	9									
03	5642	X	5276	-0-	-366	-0-	449	1	4802	2	N	23	6	8			160
							25	9									
04	5370	X	4960	-0-	-410	-0-	433	1	4505	2	N	20	142	1	6	8	32
							22	9									
05	5549	X	5175	-0-	-374	-0-	449	1	4708	2	N	16					48
							18	9									
06	5370	X	5157	-0-	-213	-0-	456	1	4684	2	N	15					63
							17	9									

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

01	3224	X	2598	-0-	-626	-0-	211	1	2387	2	N	-0-					-0-
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	201	1	2218	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2471	-0-	-753	-0-	212	1	2259	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2199	-0-	-591	-0-	192	1	2007	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	1653	-0-	-1075	-0-	144	1	1509	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	1895	-0-	-685	-0-	168	1	1727	2	N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

01	4991	X	3475	-0-	-1516	-0-	282	1	3189	2	N	4	4	8			43
							4	9									
02	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	333	1	3696	2	N	4	4	8			43
							4	9									
03	4278	X	2820	-0-	-1458	-0-	242	1	2570	2	N	7	4	8			46
							8	9									
04	4140	X	3065	-0-	-1075	-0-	268	1	2794	2	N	3	3	8			46
							3	9									
05	4464	X	3943	-0-	-521	-0-	345	1	3596	2	N	2					48
							2	9									
*06	4320	X	3319	-0-	-1001	-0-	294	1	3025	2	N	-0-					48

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

01	3348	X	3205	-0-	-143	-0-	260	1	2937	2	N	7	3	8			110
							8	9									
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	242	1	2673	2	N	4	3	8			111
							4	9									
03	3286	X	3118	-0-	-168	-0-	265	1	2831	2	N	20	3	8			128
							22	9									
04	3120	X	3003	-0-	-117	-0-	262	1	2730	2	N	10	3	8			135
							11	9									
05	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	277	1	2895	2	N	1	92	1			44
							1	9									
*06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	279	1	2872	2	N	10					54
							11	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
01	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	265	1	2980	2	N	2	2	8			130
						2	9									
02	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	204	1	2264	2	N	3	3	8			130
						3	9									
03	2914 X	2478	-0-	-436	-0-	213	1	2262	2	N	3	3	8			130
						3	9									
04	3150 X	1714	-0-	-1436	-0-	149	1	1562	2	N	3	3	8			130
						3	9									
05	3255 X	2211	-0-	-1044	-0-	193	1	2018	2	N	-0-					130
*06	3150 X	2254	-0-	-896	-0-	200	1	2054	2	N	-0-					130

UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

01	2728 X	1762	-0-	-966	-0-	144	1	1616	2	N	2	2	8			45
						2	9									
02	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	149	1	1649	2	N	2	2	8			45
						2	9									
03	2294 X	2007	-0-	-287	-0-	172	1	1833	2	N	2	2	8			45
						2	9									
04	2220 X	1901	-0-	-319	-0-	166	1	1733	2	N	2	2	8			45
						2	9									
05	2046 X	2035	-0-	-11	-0-	178	1	1857	2	N	-0-					45
*06	1950 X	1750	-0-	-200	-0-	154	1	1596	2	N	-0-					45

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

01	4371 X	4193	-0-	-178	-0-	341	1	3852	2	N	-0-					10
02	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	310	1	3435	2	N	-0-					10
03	4216 X	4018	-0-	-198	-0-	344	1	3674	2	N	-0-					10
04	4080 X	3782	-0-	-298	-0-	331	1	3451	2	N	-0-					10
05	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	369	1	3861	2	N	-0-					10
*06	4050 X	3938	-0-	-112	-0-	349	1	3589	2	N	-0-					10

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

01	4278 X	3715	-0-	-563	-0-	302	1	3409	2	N	4	4	8			4
						4	9									
02	3780 X	3361	-0-	-419	-0-	278	1	3079	2	N	4	4	8			4
						4	9									
03	4123 X	3773	-0-	-350	-0-	323	1	3446	2	N	4	4	8			4
						4	9									
04	3720 X	3391	-0-	-329	-0-	297	1	3090	2	N	4	4	8			4
						4	9									
05	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	362	1	3779	2	N	-0-					4
*06	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	343	1	3534	2	N	-0-					4

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

01	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	296	1	3337	2	N	-0-					60
02	3220 X	2984	-0-	-236	-0-	248	1	2736	2	N	-0-					60
03	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	306	1	3279	2	N	-0-					60
04	3510 X	3212	-0-	-298	-0-	282	1	2930	2	N	-0-					60
05	3627 X	3565	-0-	-62	-0-	311	1	3254	2	N	-0-					60
*06	3510 X	3388	-0-	-122	-0-	300	1	3088	2	N	-0-					60

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
01	3410 X	3183	-0-	-227	-0-	259	1	2924	2	N	-0-					-0-
02	3080 X	2955	-0-	-125	-0-	245	1	2710	2	N	-0-					-0-
03	3410 X	3010	-0-	-400	-0-	257	1	2753	2	N	-0-					-0-
04	3210 X	3037	-0-	-173	-0-	265	1	2772	2	N	-0-					-0-
05	3317 X	3135	-0-	-182	-0-	274	1	2861	2	N	-0-					-0-
06	3180 X	3043	-0-	-137	-0-	270	1	2773	2	N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

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-

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

01	1922 N	727	-0-	-1195	-0-	59	1	668	2	N	-0-					-0-
02	1736 N	673	-0-	-1063	-0-	56	1	617	2	N	-0-					-0-
03	1054 N	685	-0-	-369	-0-	58	1	627	2	N	-0-					-0-
04	690 N	616	-0-	-74	-0-	55	1	561	2	N	-0-					-0-
05	744 N	530	-0-	-214	-0-	46	1	484	2	N	-0-					-0-
*06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	87	1	882	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

01	5828 X	5748	-0-	-80	-0-	468	1	5273	2	N	6	6	8			6
						7	9									
02	5208 X	4957	-0-	-251	-0-	411	1	4539	2	N	6	6	8			6
						7	9									
03	5766 X	4308	-0-	-1458	-0-	368	1	3933	2	N	6	6	8			6
						7	9									
04	5550 X	4816	-0-	-734	-0-	422	1	4388	2	N	5	5	8			6
						6	9									
05	5735 X	5528	-0-	-207	-0-	483	1	5045	2	N	-0-					6
*06	5550 X	5091	-0-	-459	-0-	451	1	4639	2	N	1					7
						1	9									

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

01	6603 X	5845	-0-	-758	-0-	476	1	5369	2	N	-0-					-0-
02	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	467	1	5176	2	N	-0-					-0-
03	6324 X	6077	-0-	-247	-0-	519	1	5558	2	N	-0-					-0-
04	6120 X	5814	-0-	-306	-0-	509	1	5305	2	N	-0-					-0-
05	6262 X	5994	-0-	-268	-0-	524	1	5470	2	N	-0-					-0-
06	6060 X	5688	-0-	-372	-0-	506	1	5182	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

01	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	248	1	2790	2	N	-0-					-0-
02	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	227	1	2507	2	N	-0-					-0-
03	3162 X	2596	-0-	-566	-0-	222	1	2374	2	N	-0-					-0-
04	3060 X	2454	-0-	-606	-0-	215	1	2239	2	N	-0-					-0-
05	3162 X	2041	-0-	-1121	-0-	178	1	1863	2	N	-0-					-0-
06	2940 X	2911	-0-	-29	-0-	259	1	2652	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
01	4061	X	3841	-0-	-220	-0-	313	1	3528	2	N	-0-					36
02	3668	X	3389	-0-	-279	-0-	281	1	3108	2	N	-0-					36
03	4061	X	3912	-0-	-149	-0-	335	1	3577	2	N	-0-					36
04	3810	X	3723	-0-	-87	-0-	326	1	3397	2	N	-0-					36
05	3937	X	3684	-0-	-253	-0-	322	1	3362	2	N	-0-					36
*06	3780	X	3718	-0-	-62	-0-	329	1	3389	2	N	-0-					36

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	48	1	556	2	N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	52	1	579	2	N	-0-					-0-
03	682	N	619	-0-	-63	-0-	53	1	566	2	N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	52	1	540	2	N	-0-					-0-
05	713	N	321	-0-	-392	-0-	29	1	292	2	N	-0-					-0-
06	600	N	410	-0-	-190	-0-	37	1	373	2	N	-0-					-0-

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	664	-0-	-2312	-0-	54	1	610	2	N	-0-					34
02	2352	X	96	-0-	-2256	-0-	9	1	87	2	N	-0-					34
03	2201	X	54	-0-	-2147	-0-	5	1	49	2	N	-0-					34
04	2130	X	98	-0-	-2032	-0-	9	1	89	2	N	-0-					34
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	92	1	962	2	N	2					36
							2	9									
*06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	90	1	935	2	N	-0-					36

DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2096	-0-	-167	-0-	169	1	1920	2	N	6					37
							7	9									
02	2268	X	1835	-0-	-433	-0-	152	1	1682	2	N	1					38
							1	9									
03	2511	X	1932	-0-	-579	-0-	166	1	1762	2	N	4					42
							4	9									
04	2430	X	2012	-0-	-418	-0-	177	1	1835	2	N	-0-					42
05	2108	X	1554	-0-	-554	-0-	135	1	1419	2	N	-0-					42
*06	2040	X	1391	-0-	-649	-0-	122	1	1267	2	N	2					44
							2	9									

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2723	-0-	-532	-0-	222	1	2501	2	N	-0-					157
02	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	178	1	1981	2	N	-0-					157
03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	610	1	6521	2	N	-0-					157
04	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	884	1	9220	2	N	-0-					157
05	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	913	1	9551	2	N	-0-					157
*06	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	815	1	8378	2	N	1					158
							1	9									

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
01	4433	X	3145	-0-	-1288	-0-	256	1	2889	2	N	-0-					22
02	5432	X	4029	-0-	-1403	-0-	334	1	3695	2	N	-0-					22
03	4960	X	3624	-0-	-1336	-0-	309	1	3314	2	N	1					23
							1	9									
04	4800	X	3163	-0-	-1637	-0-	277	1	2886	2	N	-0-					23
05	4464	X	4047	-0-	-417	-0-	354	1	3693	2	N	-0-					23
*06	4320	X	3550	-0-	-770	-0-	314	1	3236	2	N	-0-					23

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

01	5487	X	5396	-0-	-91	-0-	440	1	4956	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4925	-0-	-31	-0-	409	1	4516	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5341	-0-	-704	-0-	458	1	4883	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	4939	-0-	-911	-0-	433	1	4506	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5287	-0-	-758	-0-	461	1	4826	2	N	-0-					-0-
*06	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	483	1	4960	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

01	4092	X	3078	-0-	-1014	-0-	251	1	2827	2	N	-0-					46
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	280	1	3088	2	N	-0-					46
03	3596	X	3458	-0-	-138	-0-	296	1	3162	2	N	-0-					46
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	268	1	2803	2	N	-0-					46
05	3720	X	3306	-0-	-414	-0-	288	1	3018	2	N	-0-					46
*06	3600	X	3164	-0-	-436	-0-	282	1	2882	2	N	-0-					46

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

01	1364	N	918	-0-	-446	-0-	76	1	841	2	N	1	1	8			3
							1	9									
02	1148	N	830	-0-	-318	-0-	70	1	759	2	N	1	1	8			3
							1	9									
03	1240	N	898	-0-	-342	-0-	76	1	821	2	N	1	1	8			3
							1	9									
04	900	N	805	-0-	-95	-0-	70	1	734	2	N	1	1	8			3
							1	9									
05	930	N	809	-0-	-121	-0-	72	1	737	2	N	-0-					3
*06	870	N	683	-0-	-187	-0-	61	1	622	2	N	-0-					3

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

01	6758	X	340	-0-	-6418	-0-	28	1	305	2	N	6	6	8			27
							7	9									
02	156	X	156	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	6417	X	3785	-0-	-2632	-0-	324	1	3455	2	N	5	1	8			31
							6	9									
04	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	681	1	7102	2	N	5	5	8			31
							6	9									
05	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	515	1	5369	2	N	-0-					31
*06	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	512	1	5268	2	N	6					37
							7	9									

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

01	2635	N	2357	-0-	-278	-0-	192	1	2165	2	N	-0-					-0-
02	2688	N	1866	-0-	-822	-0-	155	1	1711	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2274	-0-	-516	-0-	195	1	2079	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	1761	-0-	-519	-0-	154	1	1607	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1590	-0-	-487	-0-	138	1	1452	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1462	-0-	-728	-0-	131	1	1331	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
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-

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

01	4681 X	2688	-0-	-1993	-0-	220	1	2468	2	N	-0-					79
02	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	318	1	3528	2	N	-0-					79
03	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	411	1	4393	2	N	13					92
						14	9									
04	4290 X	3958	-0-	-332	-0-	346	1	3612	2	N	-0-					92
05	4247 X	4020	-0-	-227	-0-	351	1	3669	2	N	-0-					92
*06	4650 X	3877	-0-	-773	-0-	343	1	3534	2	N	-0-					92

UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

01	4681 X	4550	-0-	-131	-0-	370	1	4174	2	N	5					135
						6	9									
02	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	347	1	3828	2	N	5					140
						6	9									
03	4650 X	4439	-0-	-211	-0-	379	1	4059	2	N	1					141
						1	9									
04	4470 X	3968	-0-	-502	-0-	346	1	3613	2	N	8					149
						9	9									
05	4619 X	4065	-0-	-554	-0-	354	1	3711	2	N	-0-					149
*06	4470 X	3908	-0-	-562	-0-	346	1	3560	2	N	2					151
						2	9									

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

01	4898 X	4224	-0-	-674	-0-	344	1	3876	2	N	4	4	8			20
						4	9									
02	4396 X	3747	-0-	-649	-0-	310	1	3431	2	N	5	5	8			20
						6	9									
03	4495 X	3741	-0-	-754	-0-	320	1	3417	2	N	4	4	8			20
						4	9									
04	4230 X	2887	-0-	-1343	-0-	253	1	2630	2	N	4	4	8			20
						4	9									
05	4216 X	2861	-0-	-1355	-0-	250	1	2611	2	N	-0-					20
*06	4080 X	2755	-0-	-1325	-0-	244	1	2510	2	N	1					21
						1	9									

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

01	4185 X	2731	-0-	-1454	-0-	223	1	2508	2	N	-0-					98
02	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	274	1	3022	2	N	-0-					98
03	3782 X	3273	-0-	-509	-0-	280	1	2993	2	N	-0-					98
04	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	250	1	2606	2	N	-0-					98
05	3658 X	3421	-0-	-237	-0-	299	1	3122	2	N	-0-					98
*06	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	331	1	3391	2	N	1					99
						1	9									

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
01	3410	X	2852	-0-	-558	-0-	233	1	2619	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2639	-0-	-133	-0-	219	1	2420	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2920	-0-	-366	-0-	251	1	2669	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2578	-0-	-602	-0-	227	1	2351	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	1881	-0-	-1405	-0-	164	1	1717	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2530	-0-	-290	-0-	224	1	2306	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
01	9889	X	6827	-0-	-3062	-0-	555	1	6263	2	N	8	8	8			46
							9	9									
02	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	540	1	5980	2	N	7	7	8			46
							8	9									
03	8184	X	6374	-0-	-1810	-0-	545	1	5818	2	N	10	8	8			48
							11	9									
04	7200	X	6846	-0-	-354	-0-	599	1	6239	2	N	7	7	8			48
							8	9									
05	7440	X	6378	-0-	-1062	-0-	557	1	5821	2	N	-0-					48
*06	6990	X	6330	-0-	-660	-0-	561	1	5768	2	N	1					49
							1	9									

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
01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	330	1	3707	2	N	-0-					-0-
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	281	1	3114	2	N	-0-					-0-
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	332	1	3536	2	N	-0-					-0-
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	311	1	3241	2	N	-0-					-0-
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	265	1	2758	2	N	-0-					-0-
*06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	236	1	2429	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
01	806	X	776	-0-	-30	-0-	62	1	714	2	N	-0-					22
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	70	1	765	2	N	-0-					22
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	146	1	1571	2	N	3					25
							3	9									
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	122	1	1284	2	N	-0-					25
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	184	1	1915	2	N	-0-					25
*06	1650	N	1308	-0-	-342	-0-	116	1	1192	2	N	-0-					25

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
01	4774	X	4070	-0-	-704	-0-	332	1	3738	2	N	-0-					-0-
02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	356	1	3938	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4296	-0-	-199	-0-	368	1	3928	2	N	-0-					-0-
04	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	373	1	3895	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	3930	-0-	-813	-0-	343	1	3587	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4305	-0-	-285	-0-	381	1	3924	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
01	3968 X	3936	-0-	-32	-0-	321	1	3613	2	N	2			64
						2	9							
02	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	294	1	3245	2	N	1			65
						1	9							
03	3844 X	3788	-0-	-56	-0-	324	1	3461	2	N	3			68
						3	9							
04	3810 X	3568	-0-	-242	-0-	312	1	3256	2	N	-0-			68
05	3937 X	3695	-0-	-242	-0-	322	1	3373	2	N	-0-			68
06	3810 X	3535	-0-	-275	-0-	314	1	3220	2	N	1			69
						1	9							

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

01	14B2 EXT	18694	-0-	18694	95341	1524	1	17170	2	N	-0-			-0-
02	108251 X	12910	-0-	-95341	-0-	1071	1	11839	2	N	-0-			-0-
03	29264 X	14545	-0-	-14719	-0-	1245	1	13300	2	N	-0-			-0-
04	22530 X	9490	-0-	-13040	-0-	830	1	8660	2	N	-0-			-0-
05	18693 X	10604	-0-	-8089	-0-	926	1	9678	2	N	-0-			-0-
06	18090 X	8363	-0-	-9727	-0-	742	1	7621	2	N	-0-			-0-

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

01	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	383	1	4325	2	N	-0-			-0-
02	6720 X	3789	-0-	-2931	-0-	315	1	3474	2	N	-0-			-0-
03	7440 X	3669	-0-	-3771	-0-	315	1	3354	2	N	-0-			-0-
04	7200 X	3175	-0-	-4025	-0-	279	1	2896	2	N	-0-			-0-
05	4712 X	2889	-0-	-1823	-0-	253	1	2636	2	N	-0-			-0-
06	4560 X	2639	-0-	-1921	-0-	234	1	2405	2	N	-0-			-0-

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

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-

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

01	3968 X	2655	-0-	-1313	-0-	217	1	2438	2	N	-0-			-0-
02	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	349	1	3857	2	N	-0-			-0-
03	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	437	1	4660	2	N	-0-			-0-
04	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	463	1	4836	2	N	-0-			-0-
05	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	435	1	4543	2	N	-0-			-0-
06	4920 X	4724	-0-	-196	-0-	419	1	4305	2	N	-0-			-0-

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

01	3193 X	3033	-0-	-160	-0-	248	1	2785	2	N	-0-			-0-
02	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	225	1	2485	2	N	-0-			-0-
03	3100 X	2570	-0-	-530	-0-	219	1	2351	2	N	-0-			-0-
04	3000 X	2932	-0-	-68	-0-	256	1	2676	2	N	-0-			-0-
05	3100 X	2766	-0-	-334	-0-	242	1	2524	2	N	-0-			-0-
06	2940 X	2515	-0-	-425	-0-	224	1	2291	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
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-

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

01	5239 X	4676	-0-	-563	-0-	380	1	4281	2	N	14	5	8			61
						15	9									
02	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	300	1	3309	2	N	22	5	8			78
						24	9									
03	5239 X	4195	-0-	-1044	-0-	359	1	3826	2	N	9	4	8			83
						10	9									
04	4980 X	3891	-0-	-1089	-0-	340	1	3541	2	N	9	5	8			87
						10	9									
05	5146 X	3923	-0-	-1223	-0-	342	1	3579	2	N	2					89
						2	9									
06	4530 X	3525	-0-	-1005	-0-	311	1	3203	2	N	10					99
						11	9									

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

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-

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

01	4154 X	1833	-0-	-2321	-0-	149	1	1684	2	N	-0-					37
02	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	140	1	1556	2	N	-0-					37
03	2635 X	2268	-0-	-367	-0-	194	1	2073	2	N	1					38
						1	9									
04	2520 X	1809	-0-	-711	-0-	158	1	1651	2	N	-0-					38
05	2015 X	1725	-0-	-290	-0-	150	1	1575	2	N	-0-					38
*06	2190 X	1692	-0-	-498	-0-	150	1	1538	2	N	4					42
						4	9									

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

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-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

01	3131 X	2273	-0-	-858	-0-	186	1	2087	2	N	-0-					-0-
02	2828 X	1621	-0-	-1207	-0-	134	1	1487	2	N	-0-					-0-
03	3131 X	1810	-0-	-1321	-0-	155	1	1655	2	N	-0-					-0-
04	2400 X	485	-0-	-1915	-0-	43	1	442	2	N	-0-					-0-
05	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	294	1	3065	2	N	-0-					-0-
06	2190 X	912	-0-	-1278	-0-	81	1	831	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	203	1	2275	2	N	-0-					-0-
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	189	1	2083	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	189	1	2015	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2236	-0-	-164	-0-	195	1	2041	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2232	-0-	-279	-0-	195	1	2037	2	N	-0-					-0-
*06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	195	1	2007	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

01	2666	X	2321	-0-	-345	-0-	189	1	2132	2	N	-0-					16
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	167	1	1858	2	N	-0-					16
03	2449	N	2186	-0-	-263	-0-	187	1	1998	2	N	1					17
							1	9									
04	2250	N	2130	-0-	-120	-0-	186	1	1944	2	N	-0-					17
05	2232	N	2138	-0-	-94	-0-	187	1	1951	2	N	-0-					17
*06	2130	N	2107	-0-	-23	-0-	186	1	1921	2	N	-0-					17

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

01	3286	X	3146	-0-	-140	-0-	256	1	2890	2	N	-0-					95
02	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	216	1	2398	2	N	-0-					95
03	3224	X	2825	-0-	-399	-0-	242	1	2581	2	N	2					97
							2	9									
04	3120	X	3093	-0-	-27	-0-	271	1	2822	2	N	-0-					97
05	3224	X	2679	-0-	-545	-0-	233	1	2446	2	N	-0-	81	1			16
*06	3030	X	3026	-0-	-4	-0-	268	1	2758	2	N	-0-					16

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

01	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	186	1	2104	2	N	-0-					113
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	181	1	1990	2	N	-0-					113
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	195	1	2082	2	N	6					119
							7	9									
04	2220	N	2185	-0-	-35	-0-	192	1	1993	2	N	-0-					119
05	2418	N	2275	-0-	-143	-0-	199	1	2076	2	N	-0-	85	1			34
*06	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	256	1	2622	2	N	5					39
							6	9									

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

01	2852	X	2697	-0-	-155	-0-	220	1	2477	2	N	-0-					90
02	2520	X	2484	-0-	-36	-0-	207	1	2277	2	N	-0-					90
03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	239	1	2566	2	N	4					94
							4	9									
04	2700	X	2418	-0-	-282	-0-	212	1	2206	2	N	-0-					94
05	2759	X	2228	-0-	-531	-0-	193	1	2031	2	N	4					98
							4	9									
*06	2730	X	2203	-0-	-527	-0-	195	1	2007	2	N	1					99
							1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387 X	2107	-0-	-280	-0-	172	1	1933	2	N	2	2	8			3
						2	9									
02	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	161	1	1777	2	N	2	2	8			3
						2	9									
03	2387 X	2043	-0-	-344	-0-	175	1	1866	2	N	2	2	8			3
						2	9									
04	2310 X	2010	-0-	-300	-0-	175	1	1833	2	N	2	2	8			3
						2	9									
05	2201 X	2054	-0-	-147	-0-	179	1	1875	2	N	-0-					3
*06	2070 X	2024	-0-	-46	-0-	180	1	1844	2	N	-0-					3

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

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-

BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536

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-

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

01	1922 X	1776	-0-	-146	-0-	144	1	1630	2	N	2	2	8			2
						2	9									
02	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	135	1	1497	2	N	2	2	8			2
						2	9									
03	1891 X	1878	-0-	-13	-0-	160	1	1716	2	N	2	2	8			2
						2	9									
04	1710 X	1310	-0-	-400	-0-	114	1	1194	2	N	2	2	8			2
						2	9									
05	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	170	1	1774	2	N	-0-					2
*06	1830 X	1473	-0-	-357	-0-	131	1	1342	2	N	-0-					2

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

01	5239 X	4631	-0-	-608	-0-	375	1	4238	2	N	16	5	8			101
						18	9									
02	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	359	1	3983	2	N	13	5	8			109
						14	9									
03	4898 X	4621	-0-	-277	-0-	394	1	4209	2	N	16	5	8			120
						18	9									
04	4740 X	4348	-0-	-392	-0-	381	1	3958	2	N	8	5	8			123
						9	9									
05	4898 X	4187	-0-	-711	-0-	365	1	3812	2	N	9					132
						10	9									
06	4680 X	4225	-0-	-455	-0-	375	1	3842	2	N	7					139
						8	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

01	1488	X	1185	-0-	-303	-0-	96	1	1088	2	N	1	1	8			57
							1	9									
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	88	1	975	2	N	1	1	8			57
							1	9									
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	131	1	1411	2	N	3	1	8			59
							3	9									
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	113	1	1169	2	N	2	2	8			59
							2	9									
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	121	1	1278	2	N	1					60
							1	9									
06	1500	N	1095	-0-	-405	-0-	96	1	998	2	N	1					61
							1	9									

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12530 - 12600

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					109
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12470 - 1255

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "H" WELL #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4846	-0-	-610	-0-	395	1	4451	2	N	-0-					35
02	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	342	1	3795	2	N	-0-					35
03	5456	X	4460	-0-	-996	-0-	382	1	4074	2	N	4					39
							4	9									
04	4890	X	4426	-0-	-464	-0-	387	1	4039	2	N	-0-					39
05	5053	X	4600	-0-	-453	-0-	403	1	4197	2	N	-0-					39
*06	4680	X	4223	-0-	-457	-0-	375	1	3845	2	N	3					42
							3	9									

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	2203	-0-	-3160	-0-	180	1	2020	2	N	3	3	8			32
							3	9									
02	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	187	1	2053	2	N	3	2	8			33
							3	9									
03	3441	X	2196	-0-	-1245	-0-	187	1	2006	2	N	3	3	8			33
							3	9									
04	3330	X	1818	-0-	-1512	-0-	160	1	1656	2	N	2	2	8			33
							2	9									
05	2480	X	2391	-0-	-89	-0-	209	1	2180	2	N	2					35
							2	9									
*06	2400	X	2099	-0-	-301	-0-	186	1	1912	2	N	1					36
							1	9									

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
01	1829	X	1560	-0-	-269	-0-	127	1	1433	2	N	-0-					80
02	1540	N	1475	-0-	-65	-0-	123	1	1352	2	N	-0-					80
03	1643	N	1493	-0-	-150	-0-	128	1	1365	2	N	-0-					80
04	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	128	1	1343	2	N	3					83
							3	9									
05	1643	N	1470	-0-	-173	-0-	129	1	1341	2	N	-0-					83
*06	1440	N	1327	-0-	-113	-0-	118	1	1209	2	N	-0-					83

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	110	1	1224	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	900	-0-	-248	-0-	75	1	825	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	119	1	1271	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	955	-0-	-335	-0-	84	1	871	2	N	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	110	1	1159	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1098	-0-	-252	-0-	98	1	1000	2	N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	338	1	3816	2	N	6					120
							7	9									
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	292	1	3217	2	N	2					122
							2	9									
03	4092	X	3638	-0-	-454	-0-	312	1	3319	2	N	6					128
							7	9									
04	4020	X	3368	-0-	-652	-0-	294	1	3070	2	N	4					132
							4	9									
05	4154	X	3379	-0-	-775	-0-	294	1	3082	2	N	3					135
							3	9									
06	4020	X	3207	-0-	-813	-0-	285	1	2920	2	N	2					137
							2	9									

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

01	2139	X	1463	-0-	-676	-0-	119	1	1344	2	N	-0-					-0-
02	976	X	976	-0-	-0-	-0-	81	1	895	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	819	-0-	-1320	-0-	70	1	749	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	684	-0-	-996	-0-	61	1	623	2	N	-0-					-0-
05	1736	X	724	-0-	-1012	-0-	63	1	661	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	724	-0-	-686	-0-	64	1	660	2	N	-0-					-0-

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

01	188790	X	20036	-0-	-168754	-0-	1628	1	18341	2	N	61	22	8			205
							67	9									
02	170520	X	17439	-0-	-153081	-0-	1440	1	15947	2	N	47	182	1	21	8	49
							52	9									
03	23312	X	18583	-0-	-4729	-0-	1589	1	16971	2	N	21	21	8			49
							23	9									
04	21510	X	17453	-0-	-4057	-0-	1509	1	15767	2	N	161	181	1	20	8	9
							177	9									
05	20987	X	17211	-0-	-3776	-0-	1501	1	15693	2	N	15					24
							17	9									
06	19380	X	16331	-0-	-3049	-0-	1444	1	14803	2	N	76					100
							84	9									

MONCRIEF, C. B. 574775
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

01	3658	X	3279	-0-	-379	-0-	512	1	2748	2	N	17					126
							19	9									
02	3584	X	3559	-0-	-25	-0-	481	1	3060	2	N	16					142
							18	9									
03	3968	X	3507	-0-	-461	-0-	530	1	2964	2	N	12					154
							13	9									
04	3840	X	3556	-0-	-284	-0-	512	1	3023	2	N	19	110	1			63
							21	9									
05	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	994	1	3176	2	N	13					76
							14	9									
*06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	513	1	3365	2	N	-0-					76

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

01	775	N	531	-0-	-244	-0-	83	1	448	2	N	-0-					80
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	73	1	467	2	N	-0-					80
03	682	N	552	-0-	-130	-0-	84	1	468	2	N	-0-					80
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	82	1	486	2	N	-0-					80
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	248	1	736	2	N	-0-					80
*06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	112	1	735	2	N	-0-					80

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MONCRIEF, W. A., JR. 575000
WADLE, LEONARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063997 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 9494 - 9612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

01	1395 N	1186	-0-	-209	-0-	185	1	994	2	N	6					59
						7	9									
02	1316 N	1119	-0-	-197	-0-	151	1	961	2	N	6					65
						7	9									
03	1457 N	1110	-0-	-347	-0-	167	1	936	2	N	6					71
						7	9									
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	162	1	955	2	N	39	67	1			43
						43	9									
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	296	1	944	2	N	-0-					43
06	1080 N	987	-0-	-93	-0-	131	1	856	2	N	-0-					43

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

01	3131 X	2066	-0-	-1065	-0-	2064	2	2	9	N	2					145
02	2828 X	2288	-0-	-540	-0-	2288	2			N	-0-					145
03	3131 X	3002	-0-	-129	-0-	3002	2			N	-0-					145
04	3030 X	2816	-0-	-214	-0-	2816	2			N	-0-					145
*05	3131 X	1489	-0-	-1642	-0-	1489	2			N	-0-					145
06	2910 X	1091	-0-	-1819	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
03	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	1200 N	945	-0-	-255	-0-	945	2			N	-0-					-0-
05	1178 N	988	-0-	-190	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	990 N	907	-0-	-83	-0-	907	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834

01	217 N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	217 N	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 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
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					104
02	168	N	86	-0-	-82	-0-	86	2			N	-0-					104
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					104
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					104
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					104
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					104

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024

01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2	1	2147	2	Y	15	30	1	1	8	-0-
							17	9									
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	64	1	2030	2	Y	13	2	8			11
							14	9									
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	75	1	2202	2	Y	9	1	8			19
							10	9									
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	86	1	2599	2	Y	10	3	8			26
							11	9									
05	1922	N	1219	-0-	-703	-0-	38	1	1174	2	Y	6	1	8			31
							7	9									
06	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	44	1	1665	2	Y	12	38	1	1	8	4
							13	9									

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4209	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
*06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

01	16058	X	14809	-0-	-1249	-0-	14680	2	129	9	Y	117	204	1			155
02	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12778	2	110	9	Y	100	124	1			131
03	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10423	2	89	9	Y	81					212
04	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	11777	2	84	9	Y	76	119	1			169
05	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	16128	2	117	9	Y	106	118	1			157
*06	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	14783	2	92	9	Y	84	50	1			191

WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

01	18538	X	11702	-0-	-6836	-0-	11600	2	102	9	Y	93	156	1			40
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4241	2	37	9	Y	34	40	1			34
03	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	12545	2	105	9	Y	95					129
04	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	14764	2	114	9	Y	104	164	1			69
05	15618	X	15618	-0-	-0-	-0-	15516	2	102	9	Y	93	104	1			58
*06	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	10980	2	97	9	Y	88	52	1			94

IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			Y	-0-					2
02	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					2
03	3317	X	2019	-0-	-1298	-0-	2019	2			Y	-0-					2
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			Y	-0-					2
05	3317	X	2087	-0-	-1230	-0-	2087	2			Y	-0-					2
06	3210	X	2536	-0-	-674	-0-	2536	2			Y	-0-					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1140	2	10	9	Y	9	14	1			10
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1647	2	17	9	Y	15	17	1			8
03	1922	N	1485	-0-	-437	-0-	1471	2	14	9	Y	13					21
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1173	2	22	9	Y	20	15	1	11	8	15
05	1829	N	1448	-0-	-381	-0-	1429	2	19	9	Y	17	11	1	7	8	14
06	1440	N	1195	-0-	-245	-0-	1181	2	14	9	Y	13	5	1	4	8	18

YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

01	3968	X	443	-0-	-3525	-0-	442	2	1	9	Y	1	5	1			1
02	601	X	601	-0-	-0-	-0-	597	2	4	9	Y	4	3	8			2
03	2542	X	546	-0-	-1996	-0-	17	1	528	2	Y	1					3
							1	9									
04	1740	X	560	-0-	-1180	-0-	15	1	543	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
05	1798	X	624	-0-	-1174	-0-	19	1	603	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
*06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	20	1	763	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230

01	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	22	1	1608	2	N	-0-					64
02	2800	N	3213	-0-	413	413	82	1	3131	2	N	-0-					64
03	2199	N	1786	-0-	-413	-0-	49	1	1737	2	N	-0-					64
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	74	1	2160	2	N	-0-					64
05	2449	X	2390	-0-	-59	-0-	78	1	2312	2	N	-0-					64
06	2370	X	2177	-0-	-193	-0-	74	1	2103	2	N	-0-					64

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

01	527	N	403	-0-	-124	-0-	402	2	1	9	Y	1					9
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					9
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					9
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			Y	-0-					9
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					9
06	450	N	342	-0-	-108	-0-	342	2			Y	-0-					9

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					9
02	2520	X	2311	-0-	-209	-0-	2310	2	1	9	N	1	1	8			9
03	2790	X	2459	-0-	-331	-0-	2459	2			N	-0-					9
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					9
05	2790	X	2298	-0-	-492	-0-	2298	2			N	-0-					9
06	2700	X	2063	-0-	-637	-0-	2063	2			N	-0-					9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					84
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					84
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					84
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					84
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					84
*06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					84

DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2133	-0-	-1587	-0-	32	1	2101	2	N	-0-					31
02	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	81	1	2475	2	N	8	2	8			37
							9	9									
03	3968	X	3063	-0-	-905	-0-	102	1	2958	2	N	3	1	8			39
							3	9									
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	122	1	3743	2	N	5					44
							6	9									
05	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	147	1	4315	2	N	13	1	8			56
							14	9									
*06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	108	1	4035	2	N	9	2	8			63
							10	9									

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	4	1	151	2	Y	-0-					8
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	Y	-0-					8
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	2	Y	-0-					8
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					8
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	3	1	200	2	Y	1	1	8			8
							1	9									

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1331	-0-	-591	-0-	36	1	1294	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	45	1	1347	2	Y	2	2	8			58
							2	9									
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	56	1	1682	2	Y	3	3	8			58
							3	9									
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	74	1	1579	2	Y	5	5	8			58
							6	9									
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	46	1	1568	2	Y	2	2	8			58
							2	9									
06	1680	N	1429	-0-	-251	-0-	24	1	1401	2	Y	4	4	8			58
							4	9									

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3962	-0-	862	862	3962	2			N	-0-					-0-
04	2413	N	1551	-0-	-862	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1190	-0-	-520	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2347	-0-	-505	-0-	1	1	2343	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2375	2	3	9	Y	3					5
03	2759	X	1831	-0-	-928	-0-	56	1	1773	2	Y	2					7
							2	9									
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	88	1	3125	2	Y	2					9
							2	9									
05	2635	X	2122	-0-	-513	-0-	66	1	2055	2	Y	1					10
							1	9									
*06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	69	1	2598	2	Y	3	11	1			2
							3	9									

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104

01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	2	1	3132	2	Y	23	32	1	2	8	-0-
							25	9									
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	64	1	2045	2	Y	13	2	8			11
							14	9									
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	76	1	2231	2	Y	9	1	8			19
							10	9									
04	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	58	1	1765	2	Y	6	2	8			23
							7	9									
05	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	47	1	1439	2	Y	8	1	8			30
							9	9									
06	960	X	846	-0-	-114	-0-	21	1	818	2	Y	6	33	1			3
							7	9									

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

01	2883	X	2261	-0-	-622	-0-	1	1	2257	2	Y	3	12	1			2
							3	9									
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4080	2	6	9	Y	5					7
03	5270	X	3933	-0-	-1337	-0-	120	1	3807	2	Y	5					12
							6	9									
04	4320	X	3137	-0-	-1183	-0-	86	1	3049	2	Y	2					14
							2	9									
05	4526	X	2862	-0-	-1664	-0-	89	1	2772	2	Y	1					15
							1	9									
06	4380	X	738	-0-	-3642	-0-	19	1	718	2	Y	1	15	1			1
							1	9									

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 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
01	3999	X	3951	-0-	-48	-0-	3	1	3917	2	Y	28	69	1	1	8	1
							31	9									
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	88	1	2801	2	Y	18	2	8			17
							20	9									
03	4588	X	4119	-0-	-469	-0-	135	1	3966	2	Y	16	3	8			30
							18	9									
04	4440	X	4014	-0-	-426	-0-	128	1	3871	2	Y	14	3	8			41
							15	9									
05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	127	1	3900	2	Y	21	2	8			60
							23	9									
06	3990	X	3860	-0-	-130	-0-	98	1	3733	2	Y	26	74	1	2	8	10
							29	9									

YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

01	3100	N	3594	-0-	494	826	2	1	3586	2	Y	5	11	1			4
							6	9									
02	3974	X	3148	-0-	-826	-0-	3144	2	4	9	Y	4					8
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	118	1	3759	2	Y	5					13
							6	9									
04	3240	X	1741	-0-	-1499	-0-	48	1	1692	2	Y	1					14
							1	9									
05	3348	X	1216	-0-	-2132	-0-	38	1	1178	2	Y	-0-					14
*06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	97	1	3657	2	Y	5	15	1			4
							6	9									

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

01	837	N	739	-0-	-98	-0-	1	1	732	2	Y	5	16	1			-0-
							6	9									
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	16	1	514	2	Y	3					3
							3	9									
03	1023	N	849	-0-	-174	-0-	28	1	818	2	Y	3	1	8			5
							3	9									
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	37	1	1129	2	Y	4	1	8			8
							4	9									
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	26	1	793	2	Y	4	1	8			11
							4	9									
*06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	28	1	1062	2	Y	8	15	1	1	8	3
							9	9									

BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

01	1581	X	1261	-0-	-320	-0-	1	1	1250	2	Y	9	24	1			1
							10	9									
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	36	1	1154	2	Y	7	1	8			7
							8	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	42	1	1225	2	Y	5	1	8			11
							6	9									
04	1170	N	758	-0-	-412	-0-	24	1	731	2	Y	3	1	8			13
							3	9									
05	1209	N	782	-0-	-427	-0-	25	1	753	2	Y	4	1	8			16
							4	9									
06	1170	N	96	-0-	-1074	-0-	2	1	93	2	Y	1	16	1			1
							1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
01	3193	X	2869	-0-	-324	-0-	1	1	2864	2	Y	4	46	1			5
							4	9									
02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2683	2	4	9	Y	4					9
03	3503	X	3484	-0-	-19	-0-	106	1	3374	2	Y	4					13
							4	9									
04	3390	X	3364	-0-	-26	-0-	92	1	3270	2	Y	2					15
							2	9									
05	3503	X	3157	-0-	-346	-0-	98	1	3058	2	Y	1					16
							1	9									
*06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	88	1	3319	2	Y	4	17	1			3
							4	9									

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

01	6510	X	2813	-0-	-3697	-0-	11	1	2802	2	Y	-0-					25
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	27	1	2491	2	Y	-0-					25
03	3286	X	2861	-0-	-425	-0-	28	1	2833	2	Y	-0-					25
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	122	1	4187	2	Y	6	6	8			25
							7	9									
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	104	1	3193	2	Y	-0-					25
*06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	120	1	3418	2	Y	-0-					25

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

01	4154	X	4101	-0-	-53	-0-	2	1	4092	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3419	2	4	9	Y	4					8
03	3658	X	1875	-0-	-1783	-0-	57	1	1816	2	Y	2					10
							2	9									
04	3540	X	2989	-0-	-551	-0-	82	1	2905	2	Y	2					12
							2	9									
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	117	1	3638	2	Y	1					13
							1	9									
06	3540	X	3263	-0-	-277	-0-	84	1	3175	2	Y	4	14	1			3
							4	9									

GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990

01	2511	X	2023	-0-	-488	-0-	1	1	2019	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
02	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2257	2	3	9	Y	3					5
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	96	1	3064	2	Y	4					9
							4	9									
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	97	1	3434	2	Y	3					12
							3	9									
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	115	1	3572	2	Y	1					13
							1	9									
*06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	98	1	3674	2	Y	5	14	1			4
							6	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	3318	-0-	-2541	-0-	2	1	3312	2	Y	4	14	1			3
							4	9									
02	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4028	2	6	9	Y	5					8
03	5487	X	4690	-0-	-797	-0-	143	1	4540	2	Y	6	3	8			11
							7	9									
04	4620	X	4114	-0-	-506	-0-	113	1	3998	2	Y	3					14
							3	9									
05	4588	X	4044	-0-	-544	-0-	126	1	3917	2	Y	1					15
							1	9									
*06	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	158	1	5947	2	Y	8	16	1			7
							9	9									

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
01	3100	N	3572	-0-	472	2003	2	1	3564	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
02	2800	N	4512	-0-	1712	3715	4505	2	7	9	Y	6					10
03	6358	X	2643	-0-	-3715	-0-	81	1	2559	2	Y	3					13
							3	9									
04	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	122	1	4330	2	Y	3					16
							3	9									
05	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	221	1	6875	2	Y	2					18
							2	9									
*06	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	188	1	7076	2	Y	9	20	1			7
							10	9									

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
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	3	1	5598	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
02	2800	N	5683	-0-	2883	2883	5674	2	9	9	Y	8					14
03	9192	X	6309	-0-	-2883	-0-	192	1	6108	2	Y	8	1	8			21
							9	9									
04	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	191	1	6771	2	Y	6					27
							7	9									
05	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	279	1	8685	2	Y	1					28
							1	9									
*06	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	184	1	6915	2	Y	9	19	1			18
							10	9									

TEAGUE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 231226 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11294 - 11346

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

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4676	2	13	9	Y	12					105
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4187	2	21	9	Y	19					124
03	5239	X	4624	-0-	-615	-0-	4622	2	2	9	Y	2	2	8			124
04	4860	X	4702	-0-	-158	-0-	4702	2			Y	-0-					124
05	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			Y	-0-					124
*06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4729	2	26	9	Y	24	102	1			46

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5412	-0-	-292	-0-	5412	2			Y	-0-					30
02	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			Y	-0-					30
03	5301	X	4118	-0-	-1183	-0-	4118	2			Y	-0-					30
04	5250	X	4992	-0-	-258	-0-	4992	2			Y	-0-					30
05	5425	X	4417	-0-	-1008	-0-	4417	2			Y	-0-					30
06	5250	X	4842	-0-	-408	-0-	4842	2			Y	-0-					30

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

01	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2106	2	2	9	Y	2					37
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					37
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					37
04	2040	N	1965	-0-	-75	-0-	1965	2			Y	-0-					37
05	2108	N	1859	-0-	-249	-0-	1859	2			Y	-0-					37
06	2130	N	1509	-0-	-621	-0-	1509	2			Y	-0-					37

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

01	1302	X	665	-0-	-637	-0-	664	2	1	9	Y	1					42
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	688	2	11	9	Y	10	3	8			49
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	757	2	7	9	Y	6	2	8			53
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					53
05	775	N	651	-0-	-124	-0-	641	2	10	9	Y	9	1	8			61
06	750	N	385	-0-	-365	-0-	368	2	17	9	Y	15	3	8			73

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

01	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	9	1	2205	2	Y	-0-					-0-
02	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	18	1	1670	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	1418	-0-	-1000	-0-	14	1	1404	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1212	-0-	-918	-0-	34	1	1178	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1316	-0-	-544	-0-	41	1	1275	2	Y	-0-					-0-
*06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	54	1	1535	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

01	6200	X	4884	-0-	-1316	-0-	19	1	4865	2	Y	-0-					-0-
02	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	65	1	5994	2	Y	-0-					-0-
03	8029	X	7342	-0-	-687	-0-	72	1	7270	2	Y	-0-					-0-
04	7770	X	6155	-0-	-1615	-0-	174	1	5981	2	Y	-0-					-0-
05	8029	X	7018	-0-	-1011	-0-	221	1	6796	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7110	X	5317	-0-	-1793	-0-	181	1	5136	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

01	5642	X	5132	-0-	-510	-0-	20	1	5112	2	Y	-0-					-0-
02	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	49	1	4547	2	Y	-0-					-0-
03	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	63	1	6384	2	Y	-0-					-0-
04	5340	X	4834	-0-	-506	-0-	136	1	4698	2	Y	-0-					-0-
05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	187	1	5737	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6120	X	4619	-0-	-1501	-0-	157	1	4462	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	3	1	6881	2	Y	8	24	1	3	8	2
							9	9									
02	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5350	2	8	9	Y	7					9
03	9424	X	8216	-0-	-1208	-0-	251	1	7954	2	Y	10	1	8			18
							11	9									
04	8190	X	5080	-0-	-3110	-0-	139	1	4937	2	Y	4					22
							4	9									
05	6882	X	4703	-0-	-2179	-0-	146	1	4556	2	Y	1					23
							1	9									
06	7950	X	6773	-0-	-1177	-0-	175	1	6589	2	Y	8	24	1			7
							9	9									

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

01	20212	X	14369	-0-	-5843	-0-	14244	2	125	9	Y	114	198	1			57
02	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	10307	2	94	9	Y	85	101	1			41
03	17980	X	12471	-0-	-5509	-0-	12363	2	108	9	Y	98					139
04	17400	X	11538	-0-	-5862	-0-	11436	2	102	9	Y	93	146	1			86
05	17980	X	10991	-0-	-6989	-0-	10910	2	81	9	Y	74	82	1			78
06	13920	X	10836	-0-	-3084	-0-	10753	2	83	9	Y	75	45	1			108

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

01	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	9824	2	87	9	Y	79	134	1			7
02	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6869	2	63	9	Y	57	64	1			-0-
03	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8844	2	74	9	Y	67					67
04	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8498	2	57	9	Y	52	82	1			37
05	5425	X	5261	-0-	-164	-0-	5209	2	52	9	Y	47	52	1			32
06	5250	X	2668	-0-	-2582	-0-	2640	2	28	9	Y	25	15	1			42

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

01	17329	X	13512	-0-	-3817	-0-	53	1	13459	2	N	-0-					-0-
02	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	138	1	12661	2	N	-0-					-0-
03	15004	X	13888	-0-	-1116	-0-	135	1	13753	2	N	-0-					-0-
04	14220	X	13908	-0-	-312	-0-	393	1	13515	2	N	-0-					-0-
05	14694	X	12983	-0-	-1711	-0-	409	1	12572	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	13710	X	11799	-0-	-1911	-0-	400	1	11399	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
*06	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
*06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	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 #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 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
01	341 N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	364 N	271	-0-	-93	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	240 N	153	-0-	-87	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	310 N	111	-0-	-199	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	210 N	88	-0-	-122	-0-	88	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

01	0 N	-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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

01	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					25
02	4060 X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-					25
03	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					25
04	4350 X	18	-0-	-4332	-0-	18	2			N	-0-					25
05	1178 X	101	-0-	-1077	-0-	101	2			N	-0-					25
*06	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					25

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

01	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
02	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
03	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
04	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	3102	-0-	-29	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
06	3030 X	3026	-0-	-4	-0-	3026	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134

01	2201 N	2061	-0-	-140	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
02	1904 N	1760	-0-	-144	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
03	2170 N	2122	-0-	-48	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
*06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

01	7688 X	7296	-0-	-392	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
02	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
03	6913 X	6423	-0-	-490	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
04	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
05	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
*06	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

01	1395 N	1020	-0-	-375	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	916	-0-	-148	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	1333 N	1089	-0-	-244	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	900	-0-	-123	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	830	-0-	-220	-0-	830	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 #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 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
01	2945	X	2915	-0-	-30	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	2526	-0-	-1254	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2870	-0-	-881	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3229	-0-	-401	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2545	-0-	-927	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2269	-0-	-551	-0-	2269	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
*06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3771	-0-	-73	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3683	-0-	-37	-0-	3683	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098

01	5673	X	4712	-0-	-961	-0-	4712	2			N	-0-					14
02	4788	X	4194	-0-	-594	-0-	4194	2			N	-0-					14
03	5301	X	4477	-0-	-824	-0-	4477	2			N	-0-					14
04	4710	X	4367	-0-	-343	-0-	4367	2			N	-0-					14
05	4867	X	4563	-0-	-304	-0-	4563	2			N	-0-					14
06	4560	X	4318	-0-	-242	-0-	4318	2			N	-0-					14

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

01	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-					70
02	6832	X	5262	-0-	-1570	-0-	5262	2			N	-0-					70
03	6510	X	6481	-0-	-29	-0-	6481	2			N	-0-					70
04	6300	X	5161	-0-	-1139	-0-	5161	2			N	-0-					70
05	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					70
06	6270	X	5354	-0-	-916	-0-	5330	2	24	9	N	22					92

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1217	-0-	-15	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1244	-0-	-166	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

01	15066	X	9980	-0-	-5086	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	9409	-0-	-2939	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	9038	-0-	-3393	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	8585	-0-	-1255	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8194	-0-	-2222	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	7690	-0-	-2390	-0-	7690	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2135	-0-	-128	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1852	-0-	-192	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1937	-0-	-295	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1839	-0-	-231	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
*06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
*06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

01	1085	N	868	-0-	-217	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	952	N	879	-0-	-73	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3613	-0-	613	613	3613	2			N	-0-					-0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

01	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3194	-0-	-185	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
*06	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

01	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
*06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

01	3627	X	2830	-0-	-797	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3749	-0-	-199	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3967	-0-	-143	-0-	3967	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2511	-0-	-485	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3188	-0-	-22	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2450	-0-	-867	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	1390	-0-	-1820	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 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
01	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					80
02	2240 X	637	-0-	-1603	-0-	637	2			N	-0-					80
03	2480 X	204	-0-	-2276	-0-	204	2			N	-0-					80
04	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					80
05	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					80
*06	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					80

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

01	3999 X	3425	-0-	-574	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
02	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
03	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
04	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
05	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
*06	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

01	6572 X	4181	-0-	-2391	-0-	4181	2			N	-0-					52
02	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					52
03	4433 X	4383	-0-	-50	-0-	4383	2			N	-0-					52
04	4290 X	2651	-0-	-1639	-0-	2651	2			N	-0-					52
05	4433 X	2325	-0-	-2108	-0-	2325	2			N	-0-					52
06	4290 X	2322	-0-	-1968	-0-	2322	2			N	-0-					52

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

01	4960 X	4855	-0-	-105	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
02	4480 X	4062	-0-	-418	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	2218	-0-	-2556	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
04	4710 X	3614	-0-	-1096	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
05	4867 X	4838	-0-	-29	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
06	4710 X	4454	-0-	-256	-0-	4454	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

01	3007 X	2857	-0-	-150	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
02	3304 X	2515	-0-	-789	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	2670	-0-	-368	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	2452	-0-	-458	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
05	2852 X	2720	-0-	-132	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
06	2760 X	2618	-0-	-142	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

01	5549 X	5251	-0-	-298	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
02	5012 X	4486	-0-	-526	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
03	5332 X	4953	-0-	-379	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
04	5160 X	4780	-0-	-380	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
05	5332 X	4204	-0-	-1128	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
06	5070 X	4668	-0-	-402	-0-	4668	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

01	3813 X	3271	-0-	-542	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
02	2884 X	2793	-0-	-91	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
03	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
04	3090 X	2827	-0-	-263	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
05	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
*06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5126	-0-	-1006	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5476	-0-	-1096	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5610	-0-	-630	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5687	-0-	-761	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5225	-0-	-745	-0-	5225	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 03/18/1979 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12114 - 12209

01	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

01	4650	X	2505	-0-	-2145	-0-	73	1	2432	2	N	-0-					47
02	4032	X	2809	-0-	-1223	-0-	82	1	2727	2	N	-0-					47
03	4464	X	3373	-0-	-1091	-0-	98	1	3275	2	N	-0-					47
04	4320	X	3367	-0-	-953	-0-	98	1	3269	2	N	-0-					47
05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	181	1	6018	2	N	-0-					47
*06	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	195	1	6506	2	N	-0-					47

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

01	4216	X	3663	-0-	-553	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3219	-0-	-561	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3677	-0-	-446	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3404	-0-	-496	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3421	-0-	-237	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3236	-0-	-334	-0-	3236	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

01	3720	X	3362	-0-	-358	-0-	3362	2			N	-0-					82
02	3360	X	2542	-0-	-818	-0-	2542	2			N	-0-					82
03	3627	X	3049	-0-	-578	-0-	3049	2			N	-0-					82
04	3300	X	2860	-0-	-440	-0-	2860	2			N	-0-					82
05	3410	X	3273	-0-	-137	-0-	3273	2			N	-0-					82
*06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					82

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

01	1550	N	611	-0-	-939	-0-	611	2			N	-0-					137
02	1008	N	813	-0-	-195	-0-	813	2			N	-0-					137
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					137
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					137
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					137
*06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					137

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

01	1798	N	1117	-0-	-681	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1404	-0-	-192	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1430	-0-	-492	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1276	-0-	-274	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1003	-0-	-377	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2583	-0-	-889	-0-	75	1	2508	2	N	-0-					227
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	101	1	3355	2	N	-0-					227
03	3286	X	3241	-0-	-45	-0-	94	1	3147	2	N	-0-					227
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	94	1	3134	2	N	-0-					227
05	3286	X	2766	-0-	-520	-0-	81	1	2685	2	N	-0-					227
*06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	104	1	3471	2	N	51	176	1			102
							56	9									

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226

01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2249	-0-	-301	-0-	2249	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

01	899	N	623	-0-	-276	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	775	N	586	-0-	-189	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	750	N	661	-0-	-89	-0-	661	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

01	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
04	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2786	-0-	-64	-0-	2786	2			N	-0-					-0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

01	1612	N	977	-0-	-635	-0-	1	1	950	2	N	24					114
							26	9									
02	1484	N	928	-0-	-556	-0-	1	1	927	2	N	-0-					114
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	3	1	2601	2	N	31					145
							34	9									
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	2	1	1935	2	N	-0-					145
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2	1	2067	2	N	31					176
							34	9									
06	1590	N	1410	-0-	-180	-0-	1	1	1399	2	N	9					185
							10	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 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
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-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426

01	3379 X	3084	-0-	-295	-0-	3084	2			N	-0-					15
02	2772 X	1916	-0-	-856	-0-	1916	2			N	-0-					15
03	3069 X	609	-0-	-2460	-0-	609	2			N	-0-					15
04	2970 X	519	-0-	-2451	-0-	519	2			N	-0-					15
05	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					15
*06	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					15

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

01	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
02	4396 X	4260	-0-	-136	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
03	4867 X	4041	-0-	-826	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
04	4710 X	4058	-0-	-652	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
05	4712 X	4383	-0-	-329	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
06	4560 X	4091	-0-	-469	-0-	4091	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

01	24862 X	15676	-0-	-9186	-0-	15676	2			N	-0-					-0-
02	20776 X	12554	-0-	-8222	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
03	20925 X	14474	-0-	-6451	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
04	19230 X	13946	-0-	-5284	-0-	13946	2			N	-0-					-0-
05	19871 X	12963	-0-	-6908	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
06	15180 X	12626	-0-	-2554	-0-	12626	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

01	1240 N	767	-0-	-473	-0-	767	2			N	-0-					52
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					52
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					52
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					52
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					52
*06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					52

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

01	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					52
02	2408 N	1931	-0-	-477	-0-	1931	3			N	-0-					52
03	2666 N	2383	-0-	-283	-0-	2383	3			N	-0-					52
04	2580 N	2117	-0-	-463	-0-	2117	3			N	-0-					52
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					52
*06	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					52

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

01	2108 N	1569	-0-	-539	-0-	46	1	1523	2	N	-0-					78
02	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	64	1	2135	2	N	-0-					78
03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	57	1	1906	2	N	-0-					78
04	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	63	1	2109	2	N	-0-					78
05	2139 N	711	-0-	-1428	-0-	21	1	690	2	N	-0-					78
06	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					78

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
01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1857	-0-	-153	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
02	644	N	639	-0-	-5	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	713	N	647	-0-	-66	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

01	3782	X	3048	-0-	-734	-0-	3048	2			N	-0-					242
02	2996	X	2978	-0-	-18	-0-	2978	2			N	-0-					242
03	3317	X	3150	-0-	-167	-0-	3128	2	22	9	N	20					262
04	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	3152	2			N	-0-					262
05	3286	X	3034	-0-	-252	-0-	3034	2			N	-0-					262
06	3180	X	1118	-0-	-2062	-0-	1118	2			N	-0-					262

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	38	1	1265	2	N	-0-					125
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	34	1	1139	2	N	-0-					125
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	36	1	1195	2	N	-0-					125
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	35	1	1171	2	N	-0-					125
05	1209	N	554	-0-	-655	-0-	16	1	538	2	N	-0-					125
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					125

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

01	2480	N	2346	-0-	-134	-0-	2346	2			N	-0-					158
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2151	2	13	9	N	12					170
03	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	1911	2	17	9	N	15					185
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					185
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					185
*06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					185

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

01	3968	X	3182	-0-	-786	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2855	-0-	-393	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3270	-0-	-326	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3175	-0-	-305	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3022	-0-	-171	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2929	-0-	-221	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106917 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 12064 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
01	0	A	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2014 - PLUGGED 08/20/14

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

01	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2		N	-0-			-0-
02	4564	X	4526	-0-	-38	-0-	4526	2		N	-0-			-0-
03	5053	X	4846	-0-	-207	-0-	4846	2		N	-0-			-0-
04	4890	X	4748	-0-	-142	-0-	4748	2		N	-0-			-0-
05	5053	X	4290	-0-	-763	-0-	4290	2		N	-0-			-0-
06	4860	X	4498	-0-	-362	-0-	4498	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

01	5642	X	5147	-0-	-495	-0-	5147	2		N	-0-			-0-
02	5096	X	2300	-0-	-2796	-0-	2300	2		N	-0-			-0-
03	5270	X	2831	-0-	-2439	-0-	2831	2		N	-0-			-0-
04	5100	X	4478	-0-	-622	-0-	4478	2		N	-0-			-0-
05	5146	X	3819	-0-	-1327	-0-	3819	2		N	-0-			-0-
06	4980	X	3867	-0-	-1113	-0-	3867	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2		N	-0-			-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-			-0-
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2		N	-0-			-0-
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2		N	-0-			-0-
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

01	4030	X	3882	-0-	-148	-0-	3882	2		N	-0-			-0-
02	3612	X	3070	-0-	-542	-0-	3070	2		N	-0-			-0-
03	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2		N	-0-			-0-
04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2		N	-0-			-0-
05	3875	X	3579	-0-	-296	-0-	3579	2		N	-0-			-0-
06	3870	X	3677	-0-	-193	-0-	3677	2		N	-0-			-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

01	38006	X	15098	-0-	-22908	-0-	15098	2		N	-0-			-0-
02	25312	X	14173	-0-	-11139	-0-	14173	2		N	-0-			-0-
03	23095	X	16347	-0-	-6748	-0-	16347	2		N	-0-			-0-
04	18570	X	14578	-0-	-3992	-0-	14578	2		N	-0-			-0-
05	17143	X	12859	-0-	-4284	-0-	12859	2		N	-0-			-0-
06	15810	X	12977	-0-	-2833	-0-	12977	2		N	-0-			-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12204 - 12338

01	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2		N	-0-			-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3026	-0-	-415	-0-	88	1	2938	2	N	-0-					77
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	84	1	2808	2	N	-0-					77
03	2387	X	1887	-0-	-500	-0-	55	1	1832	2	N	-0-					77
04	2310	X	1930	-0-	-380	-0-	56	1	1874	2	N	-0-					77
05	2387	X	1091	-0-	-1296	-0-	32	1	1059	2	N	-0-					77
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					77

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	480	-0-	-330	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	646	-0-	-191	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	678	-0-	-132	-0-	678	2			Y	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

01	3937	X	3524	-0-	-413	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2946	-0-	-274	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3135	-0-	-430	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3228	-0-	-337	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
*06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12313 - 12480

01	5673	X	5162	-0-	-511	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4512	-0-	-1228	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4969	-0-	-1045	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4193	-0-	-1087	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4633	-0-	-544	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4332	-0-	-678	-0-	4332	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

01	1147	N	869	-0-	-278	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	896	N	723	-0-	-173	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
*06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					167
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					167
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					167
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					167
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					167
*06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					167

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					94
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					94
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					94
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					94
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					94
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					94

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394 X	4412	-0-	-982	-0-	4412	2			N	-0-					102
02	4368 X	3822	-0-	-546	-0-	3822	2			N	-0-					102
03	4805 X	4004	-0-	-801	-0-	4004	2			N	-0-					102
04	4470 X	3490	-0-	-980	-0-	3490	2			N	-0-					102
05	4588 X	3686	-0-	-902	-0-	3686	2			N	-0-					102
06	4260 X	3380	-0-	-880	-0-	3380	2			N	-0-					102

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

01	6293 X	5960	-0-	-333	-0-	5960	2			N	-0-					64
02	5684 X	5372	-0-	-312	-0-	5372	2			N	-0-					64
03	5952 X	5248	-0-	-704	-0-	5248	2			N	-0-					64
04	5760 X	5576	-0-	-184	-0-	5576	2			N	-0-					64
05	5952 X	5554	-0-	-398	-0-	5554	2			N	-0-					64
06	5760 X	5038	-0-	-722	-0-	5038	2			N	-0-					64

WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

01	2201 N	2159	-0-	-42	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
02	2072 N	1840	-0-	-232	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	2046 N	1616	-0-	-430	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
04	2100 N	1910	-0-	-190	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	2046 N	1855	-0-	-191	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
*06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					112
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					112
03	2232 N	2078	-0-	-154	-0-	2077	2	1	9	N	1					113
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					113
05	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					113
*06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					113

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

01	589 N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	589 N	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	510 N	133	-0-	-377	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	589 N	368	-0-	-221	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	480 N	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020

01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1234	-0-	-116	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
*06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 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
01	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	996	-0-	-96	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	843	-0-	-273	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	445	-0-	-665	-0-	445	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

01	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	1774	2			N	-0-					41
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					41
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					41
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					41
05	1860	N	1540	-0-	-320	-0-	1540	2			N	-0-					41
06	1800	N	1419	-0-	-381	-0-	1419	2			N	-0-					41

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

01	620	N	401	-0-	-219	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

01	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

01	3100	N	2888	-0-	-212	512	2888	2			N	-0-					133
02	2957	X	2445	-0-	-512	-0-	2445	2			N	-0-					133
03	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					133
04	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					133
05	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					133
*06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					133

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

01	4805	X	4109	-0-	-696	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3984	-0-	-356	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4165	-0-	-361	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3942	-0-	-438	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4041	-0-	-485	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4011	-0-	-249	-0-	4011	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

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

ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

01	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-			-0-
02	2380 X	880	-0-	-1500	-0-	880	2		N	-0-			-0-
03	2635 X	1724	-0-	-911	-0-	1724	2		N	-0-			-0-
04	2550 X	1573	-0-	-977	-0-	1573	2		N	-0-			-0-
05	2170 X	2028	-0-	-142	-0-	2028	2		N	-0-			-0-
*06	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

01	2511 N	2220	-0-	-291	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
03	2480 N	2224	-0-	-256	-0-	2224	2		N	-0-			-0-
04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		N	-0-			-0-
05	2356 N	2182	-0-	-174	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
06	2160 N	2091	-0-	-69	-0-	2091	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

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-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

01	9827 X	6756	-0-	-3071	-0-	6756	2		N	-0-			30
02	8204 X	5400	-0-	-2804	-0-	5400	2		N	-0-			30
03	8525 X	6892	-0-	-1633	-0-	6892	2		N	-0-			30
04	7380 X	6101	-0-	-1279	-0-	6101	2		N	-0-			30
05	7440 X	6173	-0-	-1267	-0-	6173	2		N	-0-			30
06	6660 X	5626	-0-	-1034	-0-	5626	2		N	-0-			30

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			58
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			58
03	1147 N	876	-0-	-271	-0-	876	2		N	-0-			58
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			58
05	1147 N	1075	-0-	-72	-0-	1075	2		N	-0-			58
*06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			58

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309 X	3476	-0-	-833	-0-	3476	2			N	-0-					14
02	3640 X	2650	-0-	-990	-0-	2650	2			N	-0-					14
03	3937 X	3198	-0-	-739	-0-	3198	2			N	-0-					14
04	3570 X	2977	-0-	-593	-0-	2977	2			N	-0-					14
05	3689 X	2901	-0-	-788	-0-	2901	2			N	-0-					14
06	3360 X	2322	-0-	-1038	-0-	2322	2			N	-0-					14

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

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-

HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

01	3038 X	2218	-0-	-820	-0-	2218	2			N	-0-					47
02	2380 X	1227	-0-	-1153	-0-	1227	2			N	-0-					47
03	2604 N	973	-0-	-1631	-0-	973	2			N	-0-					47
04	2160 N	1605	-0-	-555	-0-	1605	2			N	-0-					47
05	3100 N	3538	-0-	438	438	3538	2			N	-0-					47
*06	3000 N	3042	-0-	42	480	3042	2			N	-0-					47

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

01	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
02	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
03	3782 X	2798	-0-	-984	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	2291	-0-	-1369	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	2426	-0-	-1356	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
06	3660 X	2167	-0-	-1493	-0-	2167	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					67
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	24	2			N	-0-					67
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					67
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					67
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					67

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230

01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	168 N	41	-0-	-127	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	558 N	76	-0-	-482	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	570 N	38	-0-	-532	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5347	-0-	-1101	-0-	5336	2	11	9	N	10					180
02	5796	X	4602	-0-	-1194	-0-	4602	2			N	-0-					180
03	6200	X	5085	-0-	-1115	-0-	5074	2	11	9	N	10					190
04	5610	X	4591	-0-	-1019	-0-	4591	2			N	-0-					190
05	5580	X	4722	-0-	-858	-0-	4722	2			N	-0-					190
06	5160	X	4455	-0-	-705	-0-	4455	2			N	-0-					190

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 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
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
*06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

01	4092	X	3733	-0-	-359	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3553	-0-	-59	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3952	-0-	-47	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3843	-0-	-27	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3813	-0-	-186	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
*06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

01	1178	X	750	-0-	-428	-0-	750	2			N	-0-					71
02	1792	X	994	-0-	-798	-0-	994	2			N	-0-					71
03	1767	N	1151	-0-	-616	-0-	1151	2			N	-0-					71
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					71
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					71
06	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	2			N	-0-					71

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					30
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					30
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					30
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					30
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					30
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					30

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

01	4757	X	2849	-0-	-1908	-0-	2849	2			N	-0-					50
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					50
03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					50
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					50
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					50
*06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					50

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					41
02	2184	N	1597	-0-	-587	-0-	1597	2			N	-0-					41
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					41
04	2430	N	2102	-0-	-328	-0-	2102	2			N	-0-					41
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					41
*06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					41

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					125
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					125
03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					125
04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					125
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					125
*06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					125

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

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

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304

01	4588 X	3765	-0-	-823	-0-	3765	2			N	-0-					45
02	4032 X	3283	-0-	-749	-0-	3283	2			N	-0-					45
03	4309 X	3300	-0-	-1009	-0-	3300	2			N	-0-					45
04	4020 X	3501	-0-	-519	-0-	3501	2			N	-0-					45
05	3751 X	3611	-0-	-140	-0-	3611	2			N	-0-					45
06	3630 X	2952	-0-	-678	-0-	2952	2			N	-0-					45

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

01	3100 N	3741	-0-	641	1549	3741	2			N	-0-					-0-
02	5523 X	3974	-0-	-1549	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
03	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
04	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
05	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
*06	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12186 - 12321

01	3410 X	3194	-0-	-216	-0-	3194	2			N	-0-					125
02	3080 X	2701	-0-	-379	-0-	2701	2			N	-0-					125
03	3007 X	2826	-0-	-181	-0-	2825	2	1	9	N	1					126
04	3090 X	2864	-0-	-226	-0-	2864	2			N	-0-					126
05	3193 X	2301	-0-	-892	-0-	2301	2			N	-0-					126
*06	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					126

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

01	5642 X	5324	-0-	-318	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
02	5040 X	4721	-0-	-319	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
03	5580 X	4995	-0-	-585	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
04	5400 X	4526	-0-	-874	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
05	5580 X	4584	-0-	-996	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
06	5160 X	4796	-0-	-364	-0-	4796	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

01	11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2			Y	-0-					-0-
02	4480 X	2715	-0-	-1765	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
03	961 X	848	-0-	-113	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
04	4800 X	1037	-0-	-3763	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
05	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			Y	-0-					-0-
06	4800 X	4602	-0-	-198	-0-	4602	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

01	3875 X	3045	-0-	-830	-0-	3045	2			Y	-0-					179
02	3668 X	2553	-0-	-1115	-0-	2553	2			Y	-0-					179
03	3844 X	3222	-0-	-622	-0-	3204	2	18	9	Y	16					195
04	3720 X	3533	-0-	-187	-0-	3533	2			Y	-0-	168	1			27
05	3844 X	2826	-0-	-1018	-0-	2826	2			Y	-0-					27
06	3120 X	2944	-0-	-176	-0-	2912	2	32	9	Y	29					56

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 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
01	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			N	-0-					97
02	1540	N	1219	-0-	-321	-0-	1219	2			N	-0-					97
03	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	1277	2			N	-0-					97
04	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	1343	2			N	-0-					97
05	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1245	2			N	-0-					97
*06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					97

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					21
02	784	N	250	-0-	-534	-0-	250	2			N	-0-					21
03	868	N	109	-0-	-759	-0-	109	2			N	-0-					21
04	840	N	215	-0-	-625	-0-	215	2			N	-0-					21
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					21
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					21

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

01	4402	X	1472	-0-	-2930	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3803	-0-	-173	-0-	3803	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	2900	-0-	-1347	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	1627	-0-	-2393	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	2721	-0-	-1495	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3123	-0-	-957	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	787	-0-	-329	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	658	-0-	-92	-0-	658	2			Y	-0-					-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

01	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1272	-0-	-138	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
*06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					9
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					9
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	991	2	2	9	N	2					11
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					11
05	2077	N	1302	-0-	-775	-0-	1302	2			N	-0-					11
*06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					11

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	870	N	568	-0-	-302	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	914	-0-	-140	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	900	N	848	-0-	-52	-0-	848	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2387	N	2122	-0-	-265	-0-	2122	2			N	-0-					78
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					78
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					78
04	2040	N	1683	-0-	-357	-0-	1683	2			N	-0-					78
05	2480	N	1668	-0-	-812	-0-	1668	2			N	-0-					78
*06	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					78

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

01	4185	X	3478	-0-	-707	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2912	-0-	-504	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3220	-0-	-440	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3339	-0-	-443	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3658	-0-	-2	-0-	3658	2			N	-0-					-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

01	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4360	-0-	-148	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4389	-0-	-602	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4311	-0-	-519	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4176	-0-	-660	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3926	-0-	-754	-0-	3926	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

01	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	3787	-0-	-2541	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6690	-0-	-316	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5418	-0-	-1362	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6699	-0-	-307	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
*06	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

01	3410	X	2444	-0-	-966	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
*06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

01	5518	X	2614	-0-	-2904	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3099	-0-	-765	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
03	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
05	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
*06	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	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 #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

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

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

01	5611 X	5246	-0-	-365	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
02	5572 X	4363	-0-	-1209	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
03	5766 X	5293	-0-	-473	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
04	5370 X	4948	-0-	-422	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
05	5239 X	4847	-0-	-392	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
06	5130 X	4885	-0-	-245	-0-	4885	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

01	3131 X	2330	-0-	-801	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	2186	-0-	-642	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	2484	-0-	-647	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2508	-0-	-522	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	2572	-0-	-528	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
*06	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

01	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
02	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
03	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
04	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
05	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
*06	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

01	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
02	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
03	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
04	2700 N	2312	-0-	-388	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
05	3038 N	2787	-0-	-251	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
06	2790 N	2608	-0-	-182	-0-	2608	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 #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6789 X	155	-0-	-6634	-0-	155	2	N	-0-			-0-
02	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2	N	-0-			-0-
03	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2	N	-0-			-0-
04	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2	N	-0-			-0-
05	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2	N	-0-			-0-
*06	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

01	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2	N	-0-			-0-
02	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2	N	-0-			-0-
03	2852 N	1987	-0-	-865	-0-	1987	2	N	-0-			-0-
04	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2	N	-0-			-0-
05	2728 N	1483	-0-	-1245	-0-	1483	2	N	-0-			-0-
06	1920 N	1528	-0-	-392	-0-	1528	2	N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

01	3038 X	2667	-0-	-371	-0-	2667	2	N	-0-			-0-
02	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2	N	-0-			-0-
03	2635 X	2274	-0-	-361	-0-	2274	2	N	-0-			-0-
04	2550 N	1903	-0-	-647	-0-	1903	2	N	-0-			-0-
05	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2	N	-0-			-0-
*06	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2	N	-0-			-0-
02	1708 N	1460	-0-	-248	-0-	1460	2	N	-0-			-0-
03	1829 N	169	-0-	-1660	-0-	169	2	N	-0-			-0-
04	1830 N	1504	-0-	-326	-0-	1504	2	N	-0-			-0-
05	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2	N	-0-			-0-
*06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

01	1426 N	1229	-0-	-197	-0-	1229	2	N	-0-			-0-
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-			-0-
03	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	1279	2	N	-0-			-0-
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	-0-			-0-
05	1395 N	937	-0-	-458	-0-	937	2	N	-0-			-0-
06	1230 N	1011	-0-	-219	-0-	1011	2	N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11218 - 11426

01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-			-0-
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-			-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-			-0-
04	150 N	76	-0-	-74	-0-	76	2	N	-0-			-0-
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2	N	-0-			-0-
*06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					28
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					28
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					28
04	3000	N	3363	-0-	363	363	3363	2			N	-0-					28
05	3100	N	3027	-0-	-73	290	3027	2			N	-0-					28
*06	1968	N	1678	-0-	-290	-0-	1678	2			N	-0-					28

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

01	3844	X	3727	-0-	-117	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3392	-0-	-80	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3552	-0-	-292	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3666	-0-	-178	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3351	-0-	-279	-0-	3351	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	961	N	162	-0-	-799	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	930	N	506	-0-	-424	-0-	506	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

01	2945	X	2805	-0-	-140	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1946	-0-	-294	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2443	-0-	-257	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2087	-0-	-83	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2259	-0-	-201	-0-	2259	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

01	5549	X	4981	-0-	-568	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4719	-0-	-293	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5198	-0-	-382	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4808	-0-	-592	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4586	-0-	-994	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4456	-0-	-614	-0-	4456	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

01	1457	N	1165	-0-	-292	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
*06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

01	15717	X	5442	-0-	-10275	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	9201	-0-	-4995	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	1944	-0-	-8193	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					N	-0-					-0-
05	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
06	9870	X	244	-0-	-9626	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 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
01	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			Y	-0-					-0-
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			Y	-0-					-0-
03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2511	-0-	-248	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
*06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	1884	-0-	-516	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
*06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

01	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2438	-0-	-418	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2938	-0-	-7	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2369	-0-	-481	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

01	620	N	240	-0-	-380	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
*06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

01	6944	X	5586	-0-	-1358	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5790	-0-	-706	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5528	-0-	-1106	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5358	-0-	-792	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5535	-0-	-882	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5204	-0-	-1006	-0-	5204	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

01	3658	X	3464	-0-	-194	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2541	-0-	-287	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1700	-0-	-1431	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2735	-0-	-295	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2463	-0-	-668	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2356	-0-	-674	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

01	8308	X	1936	-0-	-6372	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	1817	-0-	-5379	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
03	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
04	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	5375	-0-	-2335	-0-	5375	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 #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968 X	3806	-0-	-162	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
02	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
03	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
04	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
05	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
*06	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

01	6448 X	5194	-0-	-1254	-0-	5194	2			N	-0-					90
02	5656 X	4622	-0-	-1034	-0-	4622	2			N	-0-					90
03	6262 X	5262	-0-	-1000	-0-	5262	2			N	-0-					90
04	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					90
05	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					90
06	5100 X	4469	-0-	-631	-0-	4469	2			N	-0-					90

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

01	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
02	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
03	2759 X	2116	-0-	-643	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
04	2730 X	1578	-0-	-1152	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
*06	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

01	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
02	3416 X	3197	-0-	-219	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
03	3751 X	3307	-0-	-444	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	3597	-0-	-63	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	3607	-0-	-175	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
*06	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

01	2883 N	2765	-0-	-118	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
02	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
03	2914 X	2620	-0-	-294	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
04	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	3020	-0-	-111	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
06	3030 X	2677	-0-	-353	-0-	2677	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

01	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
02	3220 X	3144	-0-	-76	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
03	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	2967	-0-	-483	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
05	3565 X	3296	-0-	-269	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
06	3450 X	3033	-0-	-417	-0-	3033	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

01	5983 X	2472	-0-	-3511	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
02	5236 X	3505	-0-	-1731	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
03	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			Y	-0-					-0-
04	5610 X	4292	-0-	-1318	-0-	4292	2			Y	-0-					-0-
05	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			Y	-0-					-0-
*06	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	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 #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1550	-0-	-434	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	95	-0-	-1735	-0-	95	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

01	4433	X	3818	-0-	-615	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	2917	-0-	-2229	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4102	-0-	-398	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4654	-0-	-833	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	3862	-0-	-1448	-0-	3862	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1051	-0-	-569	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1375	-0-	-215	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

01	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4553	-0-	-11	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4434	-0-	-576	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4090	-0-	-1087	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
*06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

01	1705	N	935	-0-	-770	-0-	935	2			N	-0-					-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1292	-0-	-537	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	936	-0-	-738	-0-	936	2			N	-0-					-0-
*06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

01	5301	X	3968	-0-	-1333	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3858	-0-	-790	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3933	-0-	-345	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3836	-0-	-304	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	2998	-0-	-1280	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3606	-0-	-534	-0-	3606	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

01	2914	X	2278	-0-	-636	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2382	-0-	-1400	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2283	-0-	-1377	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2129	-0-	-1531	-0-	2129	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 #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 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
01	4960 X	4020	-0-	-940	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
02	3920 X	3408	-0-	-512	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
03	4340 X	3631	-0-	-709	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
04	4200 X	3619	-0-	-581	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	3729	-0-	-611	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	3422	-0-	-478	-0-	3422	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

01	3627 X	849	-0-	-2778	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
03	3286 X	2650	-0-	-636	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
04	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
05	3534 X	3522	-0-	-12	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
06	3420 X	3325	-0-	-95	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

01	1705 N	1666	-0-	-39	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
02	1680 N	1484	-0-	-196	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
03	1860 N	1524	-0-	-336	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	1620 N	1513	-0-	-107	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
05	1643 N	1058	-0-	-585	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	1470 N	1281	-0-	-189	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

01	6386 X	5600	-0-	-786	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
02	5656 X	4731	-0-	-925	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
03	6138 X	5420	-0-	-718	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
04	5820 X	5138	-0-	-682	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
05	6014 X	4675	-0-	-1339	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
06	5430 X	4566	-0-	-864	-0-	4566	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
04	1290 N	1110	-0-	-180	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
05	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
06	1140 N	743	-0-	-397	-0-	743	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

01	682 N	350	-0-	-332	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	183	-0-	-1026	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	152	-0-	-1018	-0-	152	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

01	5642 X	5311	-0-	-331	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
02	5068 X	4710	-0-	-358	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
03	5518 X	4994	-0-	-524	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
04	5250 X	5047	-0-	-203	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
05	5394 X	5054	-0-	-340	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
06	5130 X	4842	-0-	-288	-0-	4842	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 #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
02	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
03	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
04	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
05	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
*06	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

01	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
02	2212 X	1084	-0-	-1128	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
03	2449 X	112	-0-	-2337	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	2370 X	190	-0-	-2180	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	2449 X	164	-0-	-2285	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	2370 X	167	-0-	-2203	-0-	167	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
02	3640 X	3102	-0-	-538	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	3151	-0-	-538	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	2789	-0-	-781	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
05	3441 X	3200	-0-	-241	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
06	3330 X	3112	-0-	-218	-0-	3112	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

01	3503 X	3262	-0-	-241	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
02	3164 X	2736	-0-	-428	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	3015	-0-	-488	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	3103	-0-	-77	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	2810	-0-	-445	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	2831	-0-	-319	-0-	2831	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

01	2139 N	1724	-0-	-415	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
02	1820 N	1568	-0-	-252	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
03	1829 N	1646	-0-	-183	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
04	1680 N	1597	-0-	-83	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
05	1736 N	1578	-0-	-158	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
06	1590 N	1536	-0-	-54	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

01	2201 X	1376	-0-	-825	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	2184 X	1570	-0-	-614	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
03	1891 X	1786	-0-	-105	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
06	1740 N	1431	-0-	-309	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

01	8587 X	6665	-0-	-1922	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
02	7784 X	5378	-0-	-2406	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
03	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
04	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
05	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
06	8040 X	7607	-0-	-433	-0-	7607	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3318	-0-	218	824	3318	2			Y	-0-					-0-
02	5703	X	4879	-0-	-824	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
03	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			Y	-0-					-0-
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
05	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
*06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			Y	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

01	1984	N	1154	-0-	-830	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1005	-0-	-576	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1793	-0-	-36	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
*06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

01	3596	X	3509	-0-	-87	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3464	-0-	-70	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3369	-0-	-51	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3418	-0-	-116	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3281	-0-	-139	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

01	3875	X	3772	-0-	-103	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2955	-0-	-321	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2817	-0-	-810	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3063	-0-	-447	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3075	-0-	-552	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2338	-0-	-1172	-0-	2338	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211140 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10637 - 10688

01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

01	4867	X	4431	-0-	-436	-0-	4431	2			N	-0-					191
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					191
03	4278	X	3042	-0-	-1236	-0-	3042	2			N	-0-					191
04	4140	X	3049	-0-	-1091	-0-	3049	2			N	-0-					191
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					191
*06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					191

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

01	8184	X	7650	-0-	-534	-0-	7650	2			N	-0-					33
02	7252	X	6590	-0-	-662	-0-	6590	2			N	-0-					33
03	7688	X	7094	-0-	-594	-0-	7094	2			N	-0-					33
04	7410	X	6797	-0-	-613	-0-	6797	2			N	-0-					33
05	7657	X	6778	-0-	-879	-0-	6778	2			N	-0-					33
06	7410	X	6237	-0-	-1173	-0-	6237	2			N	-0-					33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	874	-0-	-776	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
*06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
02	756	N	696	-0-	-60	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	899	N	702	-0-	-197	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	690	N	302	-0-	-388	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	690	N	394	-0-	-296	-0-	394	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

01	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2786	-0-	-294	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3023	-0-	-325	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2592	-0-	-618	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2727	-0-	-497	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2186	-0-	-874	-0-	2186	2			N	-0-					-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

01	2201	N	2128	-0-	-73	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1956	-0-	-116	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2089	-0-	-41	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

01	3100	N	3920	-0-	820	1925	3920	2			N	-0-					-0-
02	5343	X	3418	-0-	-1925	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
*06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

01	4898	X	3706	-0-	-1192	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4002	-0-	-422	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4293	-0-	-419	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3322	-0-	-1058	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
05	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4097	-0-	-193	-0-	4097	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

01	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
02	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5345	-0-	-173	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4617	-0-	-723	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4831	-0-	-687	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5318	-0-	-22	-0-	5318	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 #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1755	-0-	-12	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1431	-0-	-109	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1578	-0-	-132	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1554	-0-	-66	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

01	3007	X	2669	-0-	-338	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2561	-0-	-71	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2031	-0-	-852	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2459	-0-	-121	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2188	-0-	-633	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
*06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

01	5270	X	3389	-0-	-1881	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	1654	-0-	-2882	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
04	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3627	-0-	-273	-0-	3627	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

01	1984	N	1062	-0-	-922	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	628	-0-	-660	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	758	-0-	-730	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	677	-0-	-343	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
*06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

01	2852	N	2732	-0-	-120	-0-	2732	2			Y	-0-					9
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					9
03	2945	N	2678	-0-	-267	-0-	2678	2			Y	-0-					9
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-	8	1			1
05	2821	N	2529	-0-	-292	-0-	2529	2			Y	-0-					1
06	2580	N	2405	-0-	-175	-0-	2403	2	2	9	Y	2					3

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

01	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
02	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
04	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
*06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

01	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
02	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
04	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
05	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
*06	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	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 #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2820	-0-	-820	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3174	-0-	-856	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2950	-0-	-950	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3111	-0-	-919	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2872	-0-	-518	-0-	2872	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
*06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

01	3875	X	2873	-0-	-1002	-0-	2873	2			N	-0-					28
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					28
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					28
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					28
05	3813	X	3658	-0-	-155	-0-	3658	2			N	-0-					28
06	3690	X	2726	-0-	-964	-0-	2726	2			N	-0-					28

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

01	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					47
02	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					47
03	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			N	-0-					47
04	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					47
05	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					47
*06	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			N	-0-					47

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

01	5332	X	5100	-0-	-232	-0-	5100	2			N	-0-					25
02	4676	X	4650	-0-	-26	-0-	4650	2			N	-0-					25
03	5177	X	4885	-0-	-292	-0-	4885	2			N	-0-					25
04	5010	X	4228	-0-	-782	-0-	4228	2			N	-0-					25
05	5146	X	3873	-0-	-1273	-0-	3873	2			N	-0-					25
06	4980	X	3636	-0-	-1344	-0-	3630	2	6	9	N	5					30

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

01	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					190
02	8624	X	6008	-0-	-2616	-0-	6008	2			N	-0-					190
03	8215	X	5992	-0-	-2223	-0-	5992	2			N	-0-					190
04	7770	X	5196	-0-	-2574	-0-	5196	2			N	-0-					190
05	8029	X	6191	-0-	-1838	-0-	6042	2	149	9	N	135					325
06	6450	X	4601	-0-	-1849	-0-	4601	2			N	-0-					325

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	4650 X	4017	-0-	-633	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
02	4200 X	4128	-0-	-72	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
03	4650 X	3760	-0-	-890	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
04	4170 X	4160	-0-	-10	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
05	4557 X	3884	-0-	-673	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
06	4410 X	4177	-0-	-233	-0-	4177	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

01	5177 X	4823	-0-	-354	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	4676 X	2923	-0-	-1753	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
03	5022 X	2179	-0-	-2843	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
04	4770 X	2605	-0-	-2165	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
05	4836 X	2026	-0-	-2810	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
06	4680 X	2205	-0-	-2475	-0-	2205	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

01	5146 X	5112	-0-	-34	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
02	4816 X	4130	-0-	-686	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
03	5270 X	4011	-0-	-1259	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
04	5100 X	3426	-0-	-1674	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
05	5270 X	3632	-0-	-1638	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
*06	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

01	5239 X	4331	-0-	-908	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
02	4648 X	4107	-0-	-541	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
03	4650 X	4372	-0-	-278	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
04	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
05	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
*06	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

01	1767 N	1492	-0-	-275	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	1596 N	1397	-0-	-199	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
*06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

01	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
02	4648 X	4194	-0-	-454	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
03	5146 X	4139	-0-	-1007	-0-	4138	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4980 X	4558	-0-	-422	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
05	5146 X	4550	-0-	-596	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
06	4650 X	3304	-0-	-1346	-0-	3304	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

01	3875 X	3604	-0-	-271	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
02	3444 X	3197	-0-	-247	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
03	3627 X	3417	-0-	-210	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	3496	-0-	-14	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	3330	-0-	-297	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
06	3480 X	2940	-0-	-540	-0-	2940	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 #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5348	-0-	-15	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4402	-0-	-496	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3566	-0-	-1174	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3014	-0-	-1884	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4229	-0-	-511	-0-	4229	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

01	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
02	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
03	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
05	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
*06	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	10195	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

01	8773	X	7802	-0-	-971	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	6755	-0-	-1869	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7991	-0-	-658	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
04	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
05	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
*06	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

01	4588	X	3648	-0-	-940	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3456	-0-	-632	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3794	-0-	-577	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
04	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3742	-0-	-195	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2645	-0-	-1045	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5115	-0-	-569	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
03	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4734	-0-	-636	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5085	-0-	-588	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5737	-0-	-53	-0-	5737	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 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
01	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	3184	-0-	384	384	3184	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2761	-0-	-339	45	2761	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3568	-0-	568	613	3568	2			N	-0-					-0-
05	3838 X	3225	-0-	-613	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
*06	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

01	3100 X	2860	-0-	-240	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
02	2632 X	2558	-0-	-74	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
03	2914 X	2782	-0-	-132	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
04	2820 X	2725	-0-	-95	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
05	2883 X	2777	-0-	-106	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
06	2760 X	2336	-0-	-424	-0-	2336	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

01	3689 X	3392	-0-	-297	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
02	3192 X	2964	-0-	-228	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
03	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
04	3420 X	3329	-0-	-91	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
05	3534 X	2459	-0-	-1075	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
*06	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

01	5611 X	4542	-0-	-1069	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
02	4816 X	3979	-0-	-837	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
03	5270 X	4180	-0-	-1090	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
04	5100 X	4876	-0-	-224	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
05	5270 X	5025	-0-	-245	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
*06	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

01	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
02	7588 X	4274	-0-	-3314	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
03	7967 X	6984	-0-	-983	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
04	7500 X	6861	-0-	-639	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
05	7750 X	6904	-0-	-846	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
06	7500 X	6305	-0-	-1195	-0-	6305	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

01	7068 X	6636	-0-	-432	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
02	6384 X	5484	-0-	-900	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
03	6634 X	4041	-0-	-2593	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
04	6420 X	5466	-0-	-954	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
05	6634 X	5953	-0-	-681	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
06	6420 X	5416	-0-	-1004	-0-	5416	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

01	3286 X	2808	-0-	-478	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
02	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	3127	-0-	-4	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
04	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
05	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
06	3030 X	2761	-0-	-269	-0-	2761	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 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
01	4805 X	4010	-0-	-795	-0-	4010 2		N	-0-			-0-
02	3864 X	3597	-0-	-267	-0-	3597 2		N	-0-			-0-
03	4278 X	3453	-0-	-825	-0-	3453 2		N	-0-			-0-
04	4140 X	3917	-0-	-223	-0-	3917 2		N	-0-			-0-
05	3999 X	3654	-0-	-345	-0-	3654 2		N	-0-			-0-
06	3870 X	2173	-0-	-1697	-0-	2173 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

01	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7356 2		N	-0-			-0-
02	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6591 2		N	-0-			-0-
03	3658 X	2954	-0-	-704	-0-	2954 2		N	-0-			-0-
04	3540 X	2514	-0-	-1026	-0-	2514 2		N	-0-			-0-
05	3658 X	1980	-0-	-1678	-0-	1980 2		N	-0-			-0-
06	3540 X	130	-0-	-3410	-0-	130 2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

01	8773 X	7334	-0-	-1439	-0-	7334 2		N	-0-			-0-
02	7364 X	6059	-0-	-1305	-0-	6059 2		N	-0-			-0-
03	8122 X	5158	-0-	-2964	-0-	5158 2		N	-0-			-0-
04	7860 X	4736	-0-	-3124	-0-	4736 2		N	-0-			-0-
05	7657 X	4285	-0-	-3372	-0-	4285 2		N	-0-			-0-
06	7110 X	4100	-0-	-3010	-0-	4100 2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

01	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334 2		N	-0-			-0-
02	4368 X	4195	-0-	-173	-0-	4195 2		N	-0-			-0-
03	4836 X	4224	-0-	-612	-0-	4224 2		N	-0-			-0-
04	4680 X	4499	-0-	-181	-0-	4499 2		N	-0-			-0-
05	4836 X	4320	-0-	-516	-0-	4320 2		N	-0-			-0-
06	4680 X	2723	-0-	-1957	-0-	2723 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

01	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828 2		N	-0-			-0-
02	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356 2		N	-0-			-0-
03	4092 X	3879	-0-	-213	-0-	3879 2		N	-0-			-0-
04	3960 X	3703	-0-	-257	-0-	3703 2		N	-0-			-0-
05	4092 X	3912	-0-	-180	-0-	3912 2		N	-0-			-0-
06	3960 X	3757	-0-	-203	-0-	3757 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

01	5766 X	4475	-0-	-1291	-0-	4475 2		N	-0-			-0-
02	5208 X	4760	-0-	-448	-0-	4760 2		N	-0-			-0-
03	5673 X	5169	-0-	-504	-0-	5169 2		N	-0-			-0-
04	5340 X	5155	-0-	-185	-0-	5155 2		N	-0-			-0-
05	5270 X	5259	-0-	-11	-0-	5259 2		N	-0-			-0-
06	5100 X	4874	-0-	-226	-0-	4874 2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

01	3844 X	3714	-0-	-130	-0-	3714 2		N	-0-			-0-
02	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 2		N	-0-			-0-
03	4123 X	4015	-0-	-108	-0-	4015 2		N	-0-			-0-
04	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368 2		N	-0-			-0-
05	4123 X	2794	-0-	-1329	-0-	2794 2		N	-0-			-0-
*06	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

01	5084	X	4974	-0-	-110	-0-	4974	2			N	-0-					90
02	4592	X	4348	-0-	-244	-0-	4348	2			N	-0-					90
03	4960	X	3963	-0-	-997	-0-	3963	2			N	-0-					90
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					90
05	4960	X	4836	-0-	-124	-0-	4836	2			N	-0-					90
06	4800	X	4730	-0-	-70	-0-	4730	2			N	-0-					90

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

01	4712	X	2852	-0-	-1860	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4185	-0-	-183	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3629	-0-	-525	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3037	-0-	-983	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4616	-0-	-3	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4293	-0-	-177	-0-	4293	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

01	4309	X	3863	-0-	-446	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3532	-0-	-360	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3639	-0-	-484	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3644	-0-	-166	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3439	-0-	-467	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3456	-0-	-324	-0-	3456	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

01	6200	X	4768	-0-	-1432	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4276	-0-	-1072	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4895	-0-	-871	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4645	-0-	-695	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4813	-0-	-147	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4353	-0-	-387	-0-	4353	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	840	N	2	-0-	-838	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	930	N	1	-0-	-929	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 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
01	8308 X	7736	-0-	-572	-0-	7736 2		N	-0-			-0-
02	7840 X	6751	-0-	-1089	-0-	6751 2		N	-0-			-0-
03	8494 X	6855	-0-	-1639	-0-	6855 2		N	-0-			-0-
04	7500 X	5961	-0-	-1539	-0-	5961 2		N	-0-			-0-
05	7750 X	6579	-0-	-1171	-0-	6579 2		N	-0-			-0-
06	7500 X	7003	-0-	-497	-0-	7003 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

01	5673 X	5163	-0-	-510	-0-	5163 2		N	-0-			-0-
02	5124 X	4456	-0-	-668	-0-	4456 2		N	-0-			-0-
03	5456 X	3814	-0-	-1642	-0-	3814 2		N	-0-			-0-
04	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620 2		N	-0-			-0-
05	5177 X	4269	-0-	-908	-0-	4269 2		N	-0-			-0-
06	5010 X	4733	-0-	-277	-0-	4733 2		N	-0-			-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

01	6200 X	4463	-0-	-1737	-0-	4463 2		N	-0-			-0-
02	5404 X	3765	-0-	-1639	-0-	3765 2		N	-0-			-0-
03	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001 2		N	-0-			-0-
04	5610 X	5188	-0-	-422	-0-	5188 2		N	-0-			-0-
05	5177 X	5018	-0-	-159	-0-	5018 2		N	-0-			-0-
06	5820 X	4709	-0-	-1111	-0-	4709 2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
03	155 N	94	-0-	-61	-0-	94 2		N	-0-			-0-
04	240 N	75	-0-	-165	-0-	75 2		N	-0-			-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-			-0-
*06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

01	11129 X	6625	-0-	-4504	-0-	6625 2		N	-0-			-0-
02	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6387 2		N	-0-			-0-
03	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	10470 2		N	-0-			-0-
04	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7277 2		N	-0-			-0-
05	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	10561 2		N	-0-			-0-
06	6330 X	4583	-0-	-1747	-0-	4583 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

01	3131 X	2587	-0-	-544	-0-	2587 2		N	-0-			-0-
02	2464 X	2310	-0-	-154	-0-	2310 2		N	-0-			-0-
03	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2		N	-0-			-0-
04	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2		N	-0-			-0-
05	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	3021 2		N	-0-			-0-
*06	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

01	5146 X	3660	-0-	-1486	-0-	3660 2		N	-0-			-0-
02	3220 X	2659	-0-	-561	-0-	2659 2		N	-0-			-0-
03	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072 2		N	-0-			-0-
04	3450 X	3437	-0-	-13	-0-	3437 2		N	-0-			-0-
05	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240 2		N	-0-			-0-
06	3450 X	2562	-0-	-888	-0-	2562 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2477	-0-	-437	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
03	2976	N	2493	-0-	-483	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
*06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

01	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					68
02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					68
03	2790	N	2568	-0-	-222	-0-	2568	2			N	-0-					68
04	2760	N	2497	-0-	-263	-0-	2497	2			N	-0-					68
05	2790	N	2482	-0-	-308	-0-	2482	2			N	-0-					68
*06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			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

01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3649	-0-	-9	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3488	-0-	-52	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3430	-0-	-228	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3204	-0-	-336	-0-	3204	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
*06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 228141 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308

01	5859	X	5681	-0-	-178	-0-	5681	2			N	-0-					20
02	5180	X	5171	-0-	-9	-0-	5171	2			N	-0-					20
03	5673	X	5234	-0-	-439	-0-	5234	2			N	-0-					20
04	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					20
05	5735	X	5488	-0-	-247	-0-	5488	2			N	-0-					20
06	5550	X	5305	-0-	-245	-0-	5305	2			N	-0-					20

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

01	4774	X	4503	-0-	-271	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3704	-0-	-356	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4337	-0-	-220	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3919	-0-	-491	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4164	-0-	-393	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
*06	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2075	-0-	-389	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2480	-0-	-186	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	1652	-0-	-748	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2442	-0-	-7	-0-	2442	2			N	-0-					88
02	2856	X	2794	-0-	-62	-0-	2794	2			N	-0-					88
03	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	2955	2			N	-0-					88
04	3000	X	2341	-0-	-659	-0-	2341	2			N	-0-					88
05	3100	X	2926	-0-	-174	-0-	2926	2			N	-0-					88
06	3000	X	2972	-0-	-28	-0-	2957	2	15	9	N	14					102

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

01	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					30
02	812	N	760	-0-	-52	-0-	760	2			N	-0-					30
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					30
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					30
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					30
06	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	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

01	4340	X	4149	-0-	-191	-0-	4149	2			N	-0-					20
02	3976	X	2948	-0-	-1028	-0-	2948	2			N	-0-					20
03	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8642	2	17	9	N	15					35
04	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					35
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					35
*06	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6230	2	11	9	N	10					45

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

01	1581	N	1299	-0-	-282	-0-	1299	2			N	-0-					18
02	1148	N	1087	-0-	-61	-0-	1087	2			N	-0-					18
03	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	1419	2			N	-0-					18
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					18
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					18
06	1380	N	1144	-0-	-236	-0-	1144	2			N	-0-					18

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228519 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438

01	5022	X	4230	-0-	-792	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4642	-0-	-39	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4377	-0-	-153	-0-	4377	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

01	6138	X	5427	-0-	-711	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
03	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
04	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
05	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5313	-0-	-327	-0-	5313	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

01	3875	X	3588	-0-	-287	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
03	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3116	-0-	-574	-0-	3116	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 #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828 X	5176	-0-	-652	-0-	5176 2		N	-0-			77
02	4676 X	4543	-0-	-133	-0-	4543 2		N	-0-			77
03	5177 X	5054	-0-	-123	-0-	5054 2		N	-0-			77
04	5010 X	4794	-0-	-216	-0-	4794 2		N	-0-			77
05	5177 X	4986	-0-	-191	-0-	4986 2		N	-0-			77
06	5010 X	4675	-0-	-335	-0-	4675 2		N	-0-			77

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-			-0-
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-			-0-
03	1054 N	796	-0-	-258	-0-	796 2		N	-0-			-0-
04	1380 N	758	-0-	-622	-0-	758 2		N	-0-			-0-
05	1271 N	799	-0-	-472	-0-	799 2		N	-0-			-0-
*06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

01	5084 X	4962	-0-	-122	-0-	4962 2		N	-0-			-0-
02	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459 2		N	-0-			-0-
03	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485 2		N	-0-			-0-
04	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833 2		N	-0-			-0-
05	4433 X	4247	-0-	-186	-0-	4247 2		N	-0-			-0-
06	4290 X	4170	-0-	-120	-0-	4170 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

01	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8264 2		N	-0-			-0-
02	7560 X	7527	-0-	-33	-0-	7527 2		N	-0-			-0-
03	8370 X	7991	-0-	-379	-0-	7991 2		N	-0-			-0-
04	8010 X	7814	-0-	-196	-0-	7814 2		N	-0-			-0-
05	8339 X	7671	-0-	-668	-0-	7671 2		N	-0-			-0-
06	8070 X	7465	-0-	-605	-0-	7465 2		N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

01	4867 X	3664	-0-	-1203	-0-	3664 2		N	-0-			-0-
02	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968 2		N	-0-			-0-
03	4278 X	3742	-0-	-536	-0-	3742 2		N	-0-			-0-
04	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248 2		N	-0-			-0-
05	4278 X	4256	-0-	-22	-0-	4256 2		N	-0-			-0-
06	4140 X	4072	-0-	-68	-0-	4072 2		N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

01	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813 2		N	-0-			-0-
02	3332 X	3011	-0-	-321	-0-	2848 2	163 9	N	148			148
03	3689 X	3414	-0-	-275	-0-	3414 2		N	-0-			148
04	3570 X	2375	-0-	-1195	-0-	2351 2	24 9	N	22			170
05	3689 X	3429	-0-	-260	-0-	3429 2		N	-0-			170
*06	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618 2		N	-0-			170

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

01	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028 2		N	-0-			129
02	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2		N	-0-			129
03	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846 2		N	-0-			129
04	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727 2		N	-0-			129
05	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863 2		N	-0-			129
*06	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 2		N	-0-			129

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7059	2	60	4	N	-0-					-0-
02	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5543	2	50	4	N	-0-					-0-
03	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6058	2	56	4	N	-0-					-0-
04	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6676	2	60	4	N	-0-					-0-
05	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6724	2	58	4	N	-0-					-0-
*06	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6491	2	60	4	N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3019	-0-	-161	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2636	-0-	-650	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3049	-0-	-131	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

01	7471	X	6168	-0-	-1303	-0-	6168	2			N	-0-					47
02	6748	X	6574	-0-	-174	-0-	6574	2			N	-0-					47
03	7347	X	7185	-0-	-162	-0-	7185	2			N	-0-					47
04	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					47
05	7285	X	6984	-0-	-301	-0-	6984	2			N	-0-					47
06	7050	X	6771	-0-	-279	-0-	6771	2			N	-0-					47

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

01	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4175	-0-	-535	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
05	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
*06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

01	3658	X	2297	-0-	-1361	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2830	-0-	-670	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2473	-0-	-1309	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
*06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

01	4898	X	4270	-0-	-628	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3978	-0-	-222	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3390	-0-	-1136	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4262	-0-	-118	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4285	-0-	-241	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4188	-0-	-72	-0-	4188	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

01	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1690	-0-	-325	-0-	1689	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1920	N	1350	-0-	-570	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1467	-0-	-424	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1426	-0-	-224	-0-	1426	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 #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	3355	-0-	-148	-0-	3355 2		N	-0-			-0-
02	2912 X	2319	-0-	-593	-0-	2319 2		N	-0-			-0-
03	3224 X	1571	-0-	-1653	-0-	1571 2		N	-0-			-0-
04	3120 X	2324	-0-	-796	-0-	2324 2		N	-0-			-0-
05	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553 2		N	-0-			-0-
*06	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

01	5828 X	4354	-0-	-1474	-0-	4354 2		N	-0-			-0-
02	4844 X	4481	-0-	-363	-0-	4481 2		N	-0-			-0-
03	5363 X	4907	-0-	-456	-0-	4907 2		N	-0-			-0-
04	5190 X	3847	-0-	-1343	-0-	3847 2		N	-0-			-0-
05	5363 X	3856	-0-	-1507	-0-	3856 2		N	-0-			-0-
06	4800 X	4672	-0-	-128	-0-	4672 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

01	3751 X	3634	-0-	-117	-0-	3634 2		N	-0-			-0-
02	3360 X	3245	-0-	-115	-0-	3245 2		N	-0-			-0-
03	3720 X	3298	-0-	-422	-0-	3298 2		N	-0-			-0-
04	3510 X	3117	-0-	-393	-0-	3117 2		N	-0-			-0-
05	3627 X	2785	-0-	-842	-0-	2785 2		N	-0-			-0-
06	3510 X	3076	-0-	-434	-0-	3076 2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

01	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769 2		N	-0-			95
02	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368 2		N	-0-			95
03	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808 2		N	-0-			95
04	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936 2		N	-0-			95
05	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571 2		N	-0-			95
*06	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666 2		N	-0-			95

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

01	2015 N	1588	-0-	-427	-0-	1588 2		N	-0-			-0-
02	1540 N	1127	-0-	-413	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
03	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2		N	-0-			-0-
04	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990 2		N	-0-			-0-
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		N	-0-			-0-
06	2850 N	1620	-0-	-1230	-0-	1620 2		N	-0-			-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

01	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2		N	-0-			-0-
02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1721	-0-	-263	-0-	1721 2		N	-0-			-0-
04	1920 N	1656	-0-	-264	-0-	1656 2		N	-0-			-0-
05	1984 N	1956	-0-	-28	-0-	1956 2		N	-0-			-0-
*06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

01	5611 X	4869	-0-	-742	-0-	4869 2		N	-0-			-0-
02	5404 X	4863	-0-	-541	-0-	4863 2		N	-0-			-0-
03	6014 X	4891	-0-	-1123	-0-	4891 2		N	-0-			-0-
04	5820 X	4754	-0-	-1066	-0-	4754 2		N	-0-			-0-
05	6014 X	4971	-0-	-1043	-0-	4971 2		N	-0-			-0-
06	5220 X	4444	-0-	-776	-0-	4444 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169 X	5635	-0-	-534	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
02	5236 X	4510	-0-	-726	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
03	5797 X	5565	-0-	-232	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
04	5610 X	5101	-0-	-509	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
05	5673 X	5093	-0-	-580	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
06	5460 X	4797	-0-	-663	-0-	4797	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

01	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
02	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
03	4650 X	4507	-0-	-143	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
04	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
05	4681 X	4152	-0-	-529	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
*06	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

01	3100 N	2947	-0-	-153	324	2885	2	62	4	N	-0-					-0-
02	2889 X	2565	-0-	-324	-0-	2509	2	56	4	N	-0-					-0-
03	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2536	2	62	4	N	-0-					-0-
04	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1935	2	48	4	N	-0-					-0-
05	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2895	2	62	4	N	-0-					-0-
*06	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2318	2	60	4	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

01	4278 X	4262	-0-	-16	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
02	3864 X	3618	-0-	-246	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	3923	-0-	-355	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	3672	-0-	-468	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
05	4278 X	3686	-0-	-592	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	3703	-0-	-407	-0-	3703	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

01	1550 N	1544	-0-	-6	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
02	1372 N	985	-0-	-387	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
04	1500 N	1299	-0-	-201	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
06	1530 N	1424	-0-	-106	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

01	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
02	3220 X	3166	-0-	-54	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	673	-0-	-2892	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	1917	-0-	-1533	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
05	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
*06	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

01	3255 X	2932	-0-	-323	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
02	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
03	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
04	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
05	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
*06	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1650	2	12	9	N	11					33
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1479	2	11	9	N	10					43
03	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	1479	2			N	-0-					43
04	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1578	2			N	-0-					43
05	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	1536	2			N	-0-					43
*06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					43

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404

01	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	992	N	762	-0-	-230	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	990	N	770	-0-	-220	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	579	-0-	-444	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

01	4774	X	4584	-0-	-190	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4309	-0-	-451	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4282	-0-	-988	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4701	-0-	-249	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4246	-0-	-869	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4326	-0-	-294	-0-	4326	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

01	5487	X	4394	-0-	-1093	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	3702	-0-	-1254	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4435	-0-	-370	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3939	-0-	-711	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4236	-0-	-569	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
*06	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

01	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2676	-0-	-208	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2190	-0-	-1003	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2933	-0-	-7	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2847	-0-	-191	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2876	-0-	-4	-0-	2876	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

01	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3058	-0-	-1002	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3455	-0-	-792	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3574	-0-	-116	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	2983	-0-	-830	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
*06	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

01	6293	X	5976	-0-	-317	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5279	-0-	-237	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5735	-0-	-372	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5476	-0-	-374	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5523	-0-	-491	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5183	-0-	-607	-0-	5183	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 #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 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
01	10261 X	9676	-0-	-585	-0-	9676	2		N	-0-			-0-
02	8344 X	8095	-0-	-249	-0-	8095	2		N	-0-			-0-
03	9238 X	8786	-0-	-452	-0-	8786	2		N	-0-			-0-
04	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2		N	-0-			-0-
05	9238 X	8986	-0-	-252	-0-	8986	2		N	-0-			-0-
06	8940 X	8439	-0-	-501	-0-	8439	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

01	9827 X	7920	-0-	-1907	-0-	7920	2		N	-0-			-0-
02	8484 X	6968	-0-	-1516	-0-	6968	2		N	-0-			-0-
03	9176 X	6133	-0-	-3043	-0-	6133	2		N	-0-			-0-
04	8430 X	7892	-0-	-538	-0-	7892	2		N	-0-			-0-
05	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2		N	-0-			-0-
06	7650 X	7563	-0-	-87	-0-	7563	2		N	-0-			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

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

WYNNE, H. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852

01	1240 N	1010	-0-	-230	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
02	1064 N	986	-0-	-78	-0-	986	2		N	-0-			-0-
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
05	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
06	1050 N	973	-0-	-77	-0-	973	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

01	5580 X	5206	-0-	-374	-0-	5206	2		N	-0-			-0-
02	5040 X	4190	-0-	-850	-0-	4190	2		N	-0-			-0-
03	5549 X	3782	-0-	-1767	-0-	3782	2		N	-0-			-0-
04	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2		N	-0-			-0-
05	5549 X	5061	-0-	-488	-0-	5061	2		N	-0-			-0-
06	5040 X	4677	-0-	-363	-0-	4677	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

01	4650 X	4490	-0-	-160	-0-	4490	2		N	-0-			-0-
02	4200 X	3019	-0-	-1181	-0-	3019	2		N	-0-			-0-
03	4650 X	4295	-0-	-355	-0-	4295	2		N	-0-			-0-
04	4500 X	4114	-0-	-386	-0-	4114	2		N	-0-			-0-
05	4650 X	3654	-0-	-996	-0-	3654	2		N	-0-			-0-
06	4350 X	3823	-0-	-527	-0-	3823	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

01	2387 N	1979	-0-	-408	-0-	1979	2		N	-0-			40
02	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-			40
03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-			40
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-			40
05	2232 N	2207	-0-	-25	-0-	2207	2		N	-0-			40
06	2190 N	1995	-0-	-195	-0-	1995	2		N	-0-			40

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	2379	-0-	-1434	-0-	2379	2			N	-0-					17
02	3444 X	3331	-0-	-113	-0-	3331	2			N	-0-					17
03	3751 X	3670	-0-	-81	-0-	3670	2			N	-0-					17
04	3600 X	3475	-0-	-125	-0-	3475	2			N	-0-					17
05	3689 X	3454	-0-	-235	-0-	3454	2			N	-0-					17
06	3570 X	3280	-0-	-290	-0-	3280	2			N	-0-					17

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

01	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
02	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
03	2666 N	2522	-0-	-144	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
04	2670 N	2477	-0-	-193	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
05	2759 N	2649	-0-	-110	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
*06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	32	1	1067	2	N	-0-					-0-
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	47	1	1559	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	3561	-0-	461	461	104	1	3457	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	2951	-0-	-49	412	86	1	2865	2	N	-0-					-0-
05	2261 N	1849	-0-	-412	-0-	54	1	1795	2	N	-0-					-0-
*06	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	55	1	1844	2	N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

01	3627 X	3614	-0-	-13	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
02	3276 X	3113	-0-	-163	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
03	3658 X	2974	-0-	-684	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
04	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	3344	-0-	-314	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
06	3510 X	2675	-0-	-835	-0-	2675	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

01	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					122
02	2128 N	2080	-0-	-48	-0-	2080	2			N	-0-					122
03	2325 N	2257	-0-	-68	-0-	2257	2			N	-0-					122
04	2400 N	2269	-0-	-131	-0-	2269	2			N	-0-					122
05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					122
*06	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					122

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

01	6820 X	5862	-0-	-958	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
02	6104 X	4678	-0-	-1426	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
03	6076 X	5852	-0-	-224	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
04	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
05	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
06	5670 X	5451	-0-	-219	-0-	5451	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

01	6417 X	5540	-0-	-877	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
02	5712 X	4396	-0-	-1316	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
03	6324 X	5657	-0-	-667	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
04	5970 X	5204	-0-	-766	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
05	6076 X	5634	-0-	-442	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
06	5460 X	4986	-0-	-474	-0-	4986	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 #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4915	-0-	-417	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
02	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5197	-0-	-197	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
05	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
*06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	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

01	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1099	-0-	-553	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	973	-0-	-77	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
*06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

01	7657	X	6098	-0-	-1559	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	4779	-0-	-1493	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	5582	-0-	-1362	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	4276	-0-	-2444	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	4710	-0-	-1397	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5606	-0-	-304	-0-	5606	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

01	4898	X	4066	-0-	-832	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4034	-0-	-76	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3769	-0-	-478	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3545	-0-	-565	-0-	3545	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

01	4464	X	3923	-0-	-541	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3616	-0-	-304	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3659	-0-	-681	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3138	-0-	-852	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3338	-0-	-785	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3317	-0-	-553	-0-	3317	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

01	6696	X	6470	-0-	-226	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	5312	-0-	-2136	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6408	-0-	-1001	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
04	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6105	-0-	-374	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
*06	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					35
02	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4852	2	11	9	N	10					45
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					45
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					45
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					45
*06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					45

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773 X	8736	-0-	-37	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
02	8316 X	7764	-0-	-552	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
03	8711 X	8253	-0-	-458	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
04	8460 X	8189	-0-	-271	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
05	8742 X	8318	-0-	-424	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
06	8460 X	8164	-0-	-296	-0-	8164	2			N	-0-					-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	1984 N	1789	-0-	-195	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
06	1740 N	1360	-0-	-380	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

01	4681 X	4518	-0-	-163	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
02	3948 X	3698	-0-	-250	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
03	4371 X	4176	-0-	-195	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
04	4230 X	3822	-0-	-408	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
05	4371 X	4218	-0-	-153	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
06	4230 X	3813	-0-	-417	-0-	3813	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

01	2480 N	2370	-0-	-110	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
02	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
03	2046 N	1977	-0-	-69	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
05	2170 N	1957	-0-	-213	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
06	1920 N	1717	-0-	-203	-0-	1717	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

01	7843 X	6496	-0-	-1347	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
02	7112 X	4924	-0-	-2188	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
03	7595 X	6840	-0-	-755	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
04	7170 X	6723	-0-	-447	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
05	7409 X	6467	-0-	-942	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
*06	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	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

01	3100 N	3179	-0-	79	125	3179	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2763	-0-	-37	88	2763	2			N	-0-					-0-
03	3075 X	2987	-0-	-88	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
04	2730 X	2685	-0-	-45	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
05	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
06	2730 X	2022	-0-	-708	-0-	2022	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

01	4061 X	2730	-0-	-1331	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
02	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
03	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
04	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
05	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	2830	-0-	-260	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	N	1					103
02	924	N	766	-0-	-158	-0-	766	2			N	-0-					103
03	930	N	670	-0-	-260	-0-	670	2			N	-0-					103
04	870	N	745	-0-	-125	-0-	745	2			N	-0-					103
05	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					103
*06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	832	2	4	9	N	4					107

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

01	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	12858	2			N	-0-					37
02	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	11243	2			N	-0-					37
03	10633	X	6275	-0-	-4358	-0-	6275	2			N	-0-					37
04	10290	X	8862	-0-	-1428	-0-	8862	2			N	-0-					37
05	10633	X	8569	-0-	-2064	-0-	8569	2			N	-0-					37
*06	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	15288	2			N	-0-					37

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

01	6045	X	5064	-0-	-981	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
02	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
03	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	6067	-0-	-23	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	4761	-0-	-1687	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	4930	-0-	-1310	-0-	4930	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

01	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
02	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
03	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
04	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
05	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
*06	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

01	9114	X	8410	-0-	-704	-0-	8371	2	39	9	N	35					116
02	8232	X	6388	-0-	-1844	-0-	6388	2			N	-0-					116
03	8587	X	8200	-0-	-387	-0-	8200	2			N	-0-					116
04	8310	X	7079	-0-	-1231	-0-	7079	2			N	-0-					116
05	8587	X	4751	-0-	-3836	-0-	4751	2			N	-0-					116
*06	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8352	2	50	9	N	45					161

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

01	3317	X	3314	-0-	-3	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2670	-0-	-430	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2775	-0-	-225	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2785	-0-	-215	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

01	4557	X	2411	-0-	-2146	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	1878	-0-	-2238	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1622	-0-	-718	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	32	-0-	-2386	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	1473	-0-	-2937	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
02	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
03	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
04	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
05	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
06	2460 X	2409	-0-	-51	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233687 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9592 - 10022

01	434 N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	39 N	-0-	-0-	-39	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2015 - PLUGGED 02/04/15

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

01	3503 X	3337	-0-	-166	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
02	3080 X	2921	-0-	-159	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
03	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
04	3240 X	3024	-0-	-216	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	2877	-0-	-471	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	2963	-0-	-277	-0-	2963	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	630 N	533	-0-	-97	-0-	533	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

01	4123 X	3989	-0-	-134	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
02	3668 X	3473	-0-	-195	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3635	-0-	-426	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
04	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
05	4030 X	3765	-0-	-265	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
*06	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

01	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	8607	2	58	4	N	-0-					-0-
02	11984 X	3758	-0-	-8226	-0-	3714	2	44	4	N	-0-					-0-
03	12400 X	4360	-0-	-8040	-0-	4302	2	58	4	N	-0-					-0-
04	12000 X	4109	-0-	-7891	-0-	4055	2	54	4	N	-0-					-0-
05	12400 X	4045	-0-	-8355	-0-	3995	2	50	4	N	-0-					-0-
06	8400 X	3420	-0-	-4980	-0-	3368	2	52	4	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5969	-0-	-913	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
03	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
04	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
05	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
*06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

01	3286	X	2567	-0-	-719	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2899	-0-	-281	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3144	-0-	-36	-0-	3144	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572

01	5766	X	5059	-0-	-707	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4846	-0-	-278	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5307	-0-	-366	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5020	-0-	-230	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4867	-0-	-558	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4916	-0-	-274	-0-	4916	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

01	2015	N	1575	-0-	-440	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1154	-0-	-861	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1398	-0-	-555	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
*06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

01	6634	X	6463	-0-	-171	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5820	-0-	-88	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6051	-0-	-490	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5907	-0-	-393	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6008	-0-	-440	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5719	-0-	-521	-0-	5719	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

01	2604	N	2502	-0-	-102	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1918	-0-	-159	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2242	-0-	-145	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
*06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

01	4619	X	2866	-0-	-1753	-0-	2866	2			N	-0-					181
02	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					181
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					181
04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					181
05	4960	X	4558	-0-	-402	-0-	4558	2			N	-0-					181
*06	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					181

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 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
01	3441 X	2990	-0-	-451	-0-	2990	2		N	-0-			-0-
02	2828 X	2681	-0-	-147	-0-	2681	2		N	-0-			-0-
03	3131 X	1329	-0-	-1802	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
04	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2		N	-0-			-0-
05	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2		N	-0-			-0-
*06	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

01	4867 X	3505	-0-	-1362	-0-	3505	2		N	-0-			-0-
02	3864 X	3852	-0-	-12	-0-	3852	2		N	-0-			-0-
03	4278 X	1799	-0-	-2479	-0-	1799	2		N	-0-			-0-
04	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2		N	-0-			-0-
05	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2		N	-0-			-0-
06	4140 X	4011	-0-	-129	-0-	4011	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

01	3038 X	2863	-0-	-175	-0-	2863	2		N	-0-			-0-
02	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2		N	-0-			-0-
03	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2		N	-0-			-0-
04	2820 X	2363	-0-	-457	-0-	2363	2		N	-0-			-0-
05	2914 X	2842	-0-	-72	-0-	2842	2		N	-0-			-0-
06	2820 X	2801	-0-	-19	-0-	2801	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

01	5301 X	5220	-0-	-81	-0-	5220	2		N	-0-			-0-
02	5460 X	4334	-0-	-1126	-0-	4334	2		N	-0-			-0-
03	5921 X	4081	-0-	-1840	-0-	4081	2		N	-0-			-0-
04	5730 X	5314	-0-	-416	-0-	5314	2		N	-0-			-0-
05	5921 X	5342	-0-	-579	-0-	5342	2		N	-0-			-0-
06	5040 X	4597	-0-	-443	-0-	4597	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

01	2945 X	795	-0-	-2150	-0-	795	2		N	-0-			51
02	2296 N	446	-0-	-1850	-0-	446	2		N	-0-			51
03	2108 N	501	-0-	-1607	-0-	501	2		N	-0-			51
04	780 N	465	-0-	-315	-0-	465	2		N	-0-			51
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			51
*06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			51

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

01	3379 X	2782	-0-	-597	-0-	2782	2		N	-0-			142
02	3192 X	1441	-0-	-1751	-0-	1441	2		N	-0-			142
03	3348 X	1304	-0-	-2044	-0-	1304	2		N	-0-			142
04	3240 X	1262	-0-	-1978	-0-	1262	2		N	-0-			142
05	2790 X	2010	-0-	-780	-0-	1988	2	22 9	N	20			162
06	2700 X	2403	-0-	-297	-0-	2403	2		N	-0-			162

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 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
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
02	1596 N	1455	-0-	-141	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	1625	-0-	-49	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
06	1560 N	1538	-0-	-22	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

01	3782 X	3758	-0-	-24	-0-	3696	2	62	4	N	-0-					-0-
02	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3219	2	54	4	N	-0-					-0-
03	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3542	2	62	4	N	-0-					-0-
04	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3316	2	60	4	N	-0-					-0-
05	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3254	2	60	4	N	-0-					-0-
*06	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3175	2	59	4	N	-0-					-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

01	2790 N	2506	-0-	-284	-0-	2500	2	6	9	N	5					190
02	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					190
03	2015 N	1774	-0-	-241	-0-	1757	2	17	9	N	15					205
04	2100 N	2022	-0-	-78	-0-	2007	2	15	9	N	14	186	1			33
05	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					33
*06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					33

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

01	1860 N	1685	-0-	-175	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
02	1624 N	1504	-0-	-120	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
03	1705 N	1684	-0-	-21	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
05	1674 N	1617	-0-	-57	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	1554	-0-	-66	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

01	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6257	2	62	4	N	-0-					-0-
02	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5575	2	56	4	N	-0-					-0-
03	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5870	2	62	4	N	-0-					-0-
04	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5666	2	59	4	N	-0-					-0-
05	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5675	2	62	4	N	-0-					-0-
*06	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5146	2	60	4	N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

01	5053 X	4805	-0-	-248	-0-	4805	2			N	-0-					155
02	4536 X	3628	-0-	-908	-0-	3628	2			N	-0-					155
03	4588 X	3693	-0-	-895	-0-	3693	2			N	-0-					155
04	4650 X	4011	-0-	-639	-0-	4011	2			N	-0-					155
05	4805 X	4216	-0-	-589	-0-	4216	2			N	-0-					155
06	4650 X	4083	-0-	-567	-0-	4083	2			N	-0-					155

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238969 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11323 - 12450

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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		N	-0-			-0-
02	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
03	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2		N	-0-			-0-
04	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3169	-0-	69	69	3169	2		N	-0-			-0-
*06	3000 N	3145	-0-	145	214	3145	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

01	5704 X	3036	-0-	-2668	-0-	3036	2		N	-0-			-0-
02	6832 X	1878	-0-	-4954	-0-	1878	2		N	-0-			-0-
03	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2		N	-0-			-0-
04	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2		N	-0-			-0-
05	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2		N	-0-			-0-
06	7320 X	3684	-0-	-3636	-0-	3684	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

01	9207 X	7095	-0-	-2112	-0-	7095	2		N	-0-			-0-
02	8736 X	7463	-0-	-1273	-0-	7463	2		N	-0-			-0-
03	9424 X	7765	-0-	-1659	-0-	7765	2		N	-0-			-0-
04	8190 X	7204	-0-	-986	-0-	7204	2		N	-0-			-0-
05	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2		N	-0-			-0-
06	8010 X	7618	-0-	-392	-0-	7618	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

01	4154 X	3868	-0-	-286	-0-	3868	2		N	-0-			-0-
02	3696 X	3416	-0-	-280	-0-	3416	2		N	-0-			-0-
03	4092 X	3599	-0-	-493	-0-	3599	2		N	-0-			-0-
04	3840 X	3661	-0-	-179	-0-	3661	2		N	-0-			-0-
05	3968 X	3540	-0-	-428	-0-	3540	2		N	-0-			-0-
06	3750 X	3604	-0-	-146	-0-	3604	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

01	3100 X	2690	-0-	-410	-0-	2690	2		N	-0-			-0-
02	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2		N	-0-			-0-
03	2573 N	2570	-0-	-3	-0-	2570	2		N	-0-			-0-
04	2490 N	2189	-0-	-301	-0-	2189	2		N	-0-			-0-
05	2573 N	2520	-0-	-53	-0-	2520	2		N	-0-			-0-
06	2490 N	2467	-0-	-23	-0-	2467	2		N	-0-			-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

01	5983 X	5771	-0-	-212	-0-	5771	2		N	-0-			115
02	5376 X	3571	-0-	-1805	-0-	3571	2		N	-0-			115
03	5983 X	5450	-0-	-533	-0-	5450	2		N	-0-			115
04	5790 X	5209	-0-	-581	-0-	5209	2		N	-0-			115
05	5983 X	5134	-0-	-849	-0-	5134	2		N	-0-			115
06	5580 X	5025	-0-	-555	-0-	4997	2	28 9	N	25			140

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392

01	1612 N	140	-0-	-1472	-0-	140	2		N	-0-			-0-
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-			-0-
03	682 N	509	-0-	-173	-0-	509	2		N	-0-			-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
05	930 N	397	-0-	-533	-0-	397	2		N	-0-			-0-
06	480 N	329	-0-	-151	-0-	329	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 #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
02	6692 X	5593	-0-	-1099	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
03	6975 X	4022	-0-	-2953	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
04	6750 X	5506	-0-	-1244	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
05	6200 X	5301	-0-	-899	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
06	6000 X	2777	-0-	-3223	-0-	2777	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

01	3348 X	3064	-0-	-284	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	2823	-0-	-5	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	2777	-0-	-354	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2461	-0-	-569	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	2945	-0-	-186	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
06	3030 X	3005	-0-	-25	-0-	3005	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

01	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
02	2576 X	2530	-0-	-46	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
03	2573 N	2123	-0-	-450	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
04	2820 X	2562	-0-	-258	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	2705	-0-	-209	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
06	2820 X	2318	-0-	-502	-0-	2318	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

01	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					25
02	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					25
03	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					25
04	4080 X	3874	-0-	-206	-0-	3874	2			N	-0-					25
05	4216 X	3915	-0-	-301	-0-	3915	2			N	-0-					25
06	4080 X	3695	-0-	-385	-0-	3695	2			N	-0-					25

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

01	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
02	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
03	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
04	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
05	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
*06	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

01	11966 X	9354	-0-	-2612	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
02	10724 X	9269	-0-	-1455	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
03	11563 X	10873	-0-	-690	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
04	11983 X	11983	-0-	-0-	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
05	10261 X	9042	-0-	-1219	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
*06	10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

01	7223 X	6414	-0-	-809	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
02	6132 X	4227	-0-	-1905	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
03	6324 X	6312	-0-	-12	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
04	6210 X	5814	-0-	-396	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
05	6417 X	4791	-0-	-1626	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
*06	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	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 #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	6684	-0-	-1744	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	6840	-0-	-2150	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6432	-0-	-1608	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6681	-0-	-1131	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7290	-0-	-270	-0-	7290	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

01	2387	X	1734	-0-	-653	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
02	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
03	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4608	-0-	1608	1608	4608	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2220	-0-	-880	728	2220	2			Y	-0-					-0-
*06	7453	X	6725	-0-	-728	-0-	6725	2			Y	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

01	6200	X	5720	-0-	-480	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5018	-0-	-554	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5636	-0-	-471	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5393	-0-	-487	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5475	-0-	-260	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5170	-0-	-380	-0-	5170	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

01	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					29
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					29
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					29
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					29
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					29
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					29

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

01	5084	X	4651	-0-	-433	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4003	-0-	-449	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4700	-0-	-229	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4231	-0-	-479	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4279	-0-	-588	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3920	-0-	-640	-0-	3920	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

01	6262	X	3871	-0-	-2391	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	2103	-0-	-3581	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
03	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
05	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
*06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

01	3999	X	3541	-0-	-458	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3205	-0-	-323	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3286	-0-	-527	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3402	-0-	-198	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3133	-0-	-587	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3290	-0-	-130	-0-	3290	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 #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1427	-0-	-185	-0-	1427 2		N	-0-			-0-
02	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2		N	-0-			-0-
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2		N	-0-			-0-
04	1380 N	1286	-0-	-94	-0-	1286 2		N	-0-			-0-
05	1705 N	1596	-0-	-109	-0-	1596 2		N	-0-			-0-
06	1560 N	1090	-0-	-470	-0-	1090 2		N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422

01	6758 X	6044	-0-	-714	-0-	6044 2		N	-0-			-0-
02	5796 X	5520	-0-	-276	-0-	5520 2		N	-0-			-0-
03	6355 X	5994	-0-	-361	-0-	5994 2		N	-0-			-0-
04	6150 X	5811	-0-	-339	-0-	5811 2		N	-0-			-0-
05	6138 X	5851	-0-	-287	-0-	5851 2		N	-0-			-0-
06	5910 X	5313	-0-	-597	-0-	5313 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

01	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833 2		N	-0-			-0-
02	4816 X	2369	-0-	-2447	-0-	2369 2		N	-0-			-0-
03	5332 X	4607	-0-	-725	-0-	4607 2		N	-0-			-0-
04	5160 X	4167	-0-	-993	-0-	4167 2		N	-0-			-0-
05	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197 2		N	-0-			-0-
06	4470 X	3533	-0-	-937	-0-	3533 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

01	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915 2		N	-0-			-0-
02	5880 X	5030	-0-	-850	-0-	5030 2		N	-0-			-0-
03	6510 X	5354	-0-	-1156	-0-	5354 2		N	-0-			-0-
04	5730 X	4809	-0-	-921	-0-	4809 2		N	-0-			-0-
05	5921 X	5337	-0-	-584	-0-	5337 2		N	-0-			-0-
06	5730 X	3775	-0-	-1955	-0-	3775 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

01	4309 X	4155	-0-	-154	-0-	4155 2		N	-0-			-0-
02	3920 X	3501	-0-	-419	-0-	3501 2		N	-0-			-0-
03	4340 X	3609	-0-	-731	-0-	3609 2		N	-0-			-0-
04	4200 X	3749	-0-	-451	-0-	3749 2		N	-0-			-0-
05	4340 X	4034	-0-	-306	-0-	4034 2		N	-0-			-0-
06	4020 X	3863	-0-	-157	-0-	3863 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

01	7781 X	7000	-0-	-781	-0-	7000 2		N	-0-			-0-
02	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109 2		N	-0-			-0-
03	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6623 2		N	-0-			-0-
04	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	6421 2		N	-0-			-0-
05	6541 X	6415	-0-	-126	-0-	6415 2		N	-0-			-0-
06	6330 X	5524	-0-	-806	-0-	5524 2		N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

01	4836 X	4357	-0-	-479	-0-	127 1	4230 2	N	-0-			-0-
02	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	130 1	4333 2	N	-0-			-0-
03	4650 X	4601	-0-	-49	-0-	134 1	4467 2	N	-0-			-0-
04	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	132 1	4407 2	N	-0-			-0-
05	4650 X	4499	-0-	-151	-0-	131 1	4368 2	N	-0-			-0-
06	4500 X	4427	-0-	-73	-0-	129 1	4298 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 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
01	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	8107	2	59	4	N	-0-					-0-
02	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6594	2	55	4	N	-0-					-0-
03	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6276	2	53	4	N	-0-					-0-
04	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6687	2	60	4	N	-0-					-0-
05	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6762	2	59	4	N	-0-					-0-
*06	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5850	2	52	4	N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

01	4743 X	3918	-0-	-825	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
02	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
03	4402 X	4162	-0-	-240	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
04	4260 X	3116	-0-	-1144	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
05	4743 X	4553	-0-	-190	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
06	4590 X	3944	-0-	-646	-0-	3944	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

01	7006 X	5751	-0-	-1255	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
02	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
03	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
04	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
05	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
*06	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

01	5301 X	4913	-0-	-388	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
02	4732 X	4426	-0-	-306	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
03	5208 X	4722	-0-	-486	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
04	5040 X	4565	-0-	-475	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
05	5115 X	4601	-0-	-514	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
06	4740 X	4410	-0-	-330	-0-	4410	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

01	1333 N	1295	-0-	-38	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	1343	-0-	-7	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

01	2635 N	2328	-0-	-307	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
02	1820 N	1582	-0-	-238	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
03	2201 N	937	-0-	-1264	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	2250 N	956	-0-	-1294	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
*06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

01	3565 X	3296	-0-	-269	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
02	2604 X	2502	-0-	-102	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
04	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
05	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
*06	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	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 #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231 X	5734	-0-	-497	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
02	5572 X	5137	-0-	-435	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
03	6014 X	5514	-0-	-500	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
04	5730 X	5576	-0-	-154	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
05	5921 X	5621	-0-	-300	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
06	5550 X	5417	-0-	-133	-0-	5417	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

01	2883 X	2586	-0-	-297	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
02	2464 N	2436	-0-	-28	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
03	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
04	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
05	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
*06	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

01	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
02	1904 N	1758	-0-	-146	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
03	2108 N	1674	-0-	-434	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
04	2040 N	1702	-0-	-338	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
05	1953 N	1684	-0-	-269	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	1493	-0-	-127	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

01	7130 X	7010	-0-	-120	-0-	7010	2			N	-0-					110
02	6328 X	6157	-0-	-171	-0-	6157	2			N	-0-					110
03	7037 X	6977	-0-	-60	-0-	6977	2			N	-0-					110
04	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					110
05	7037 X	6813	-0-	-224	-0-	6813	2			N	-0-					110
06	6780 X	5396	-0-	-1384	-0-	5396	2			N	-0-					110

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

01	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
02	4620 X	3857	-0-	-763	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
03	5177 X	4696	-0-	-481	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
04	5010 X	4043	-0-	-967	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
05	5177 X	4119	-0-	-1058	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
*06	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

01	7130 X	5651	-0-	-1479	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
02	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
03	6882 X	5661	-0-	-1221	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
04	6660 X	5192	-0-	-1468	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
05	6882 X	6681	-0-	-201	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
06	6660 X	6258	-0-	-402	-0-	6258	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

01	5270 X	3415	-0-	-1855	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
02	4620 X	4556	-0-	-64	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
03	5084 X	3982	-0-	-1102	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
04	4410 X	4026	-0-	-384	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
05	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
06	4890 X	3963	-0-	-927	-0-	3963	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 #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695 X	10144	-0-	-551	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
02	9604 X	9119	-0-	-485	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
03	10509 X	10037	-0-	-472	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
04	10080 X	9633	-0-	-447	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
05	10292 X	9777	-0-	-515	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
06	9810 X	9324	-0-	-486	-0-	9324	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

01	6727 X	5727	-0-	-1000	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
02	5936 X	5433	-0-	-503	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
03	6386 X	5941	-0-	-445	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
04	6180 X	5505	-0-	-675	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
05	6169 X	5889	-0-	-280	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
06	5820 X	5661	-0-	-159	-0-	5661	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

01	6448 X	5862	-0-	-586	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
02	5656 X	5175	-0-	-481	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
03	6231 X	5416	-0-	-815	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
04	5820 X	5626	-0-	-194	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
05	5921 X	5525	-0-	-396	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
06	5670 X	5088	-0-	-582	-0-	5088	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

01	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
02	6412 X	6396	-0-	-16	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
03	7099 X	6918	-0-	-181	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
04	6870 X	6801	-0-	-69	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
05	7099 X	6909	-0-	-190	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
06	6870 X	6716	-0-	-154	-0-	6716	2			N	-0-					-0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

01	2666 X	2596	-0-	-70	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	2549	-0-	-279	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	2681	-0-	-264	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	2760 X	2561	-0-	-199	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
05	2821 X	2573	-0-	-248	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
06	2730 X	2460	-0-	-270	-0-	2460	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

01	6324 X	4638	-0-	-1686	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
02	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
03	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
04	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
05	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
*06	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	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

01	12586 X	11007	-0-	-1579	-0-	11007	2			N	-0-					18
02	11116 X	9863	-0-	-1253	-0-	9863	2			N	-0-					18
03	11408 X	10314	-0-	-1094	-0-	10314	2			N	-0-					18
04	10650 X	10168	-0-	-482	-0-	10168	2			N	-0-					18
05	11005 X	10230	-0-	-775	-0-	10204	2	26	9	N	24					42
06	10650 X	9582	-0-	-1068	-0-	9582	2			N	-0-					42

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					112
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					112
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					112
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					112
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					112
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					112

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3275	-0-	-11	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3140	-0-	-40	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2731	-0-	-449	-0-	2731	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

01	8680	X	6668	-0-	-2012	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	5434	-0-	-4114	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	5384	-0-	-3234	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	4768	-0-	-3572	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	3340	-0-	-5216	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	3479	-0-	-2971	-0-	3479	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					101
02	5208	X	3782	-0-	-1426	-0-	3782	2			N	-0-					101
03	5766	X	3926	-0-	-1840	-0-	3926	2			N	-0-					101
04	4140	X	3672	-0-	-468	-0-	3672	2			N	-0-					101
05	4278	X	3743	-0-	-535	-0-	3743	2			N	-0-					101
06	4050	X	3574	-0-	-476	-0-	3574	2			N	-0-					101

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

01	3472	X	3449	-0-	-23	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2921	-0-	-215	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3094	-0-	-285	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3074	-0-	-256	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3421	-0-	-20	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2514	-0-	-816	-0-	2514	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

01	4154	X	2600	-0-	-1554	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3278	-0-	-418	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	1806	-0-	-2286	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	1862	-0-	-2098	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	1968	-0-	-1659	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2116	-0-	-1394	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

01	7006	X	4924	-0-	-2082	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	4847	-0-	-1509	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5089	-0-	-1948	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4750	-0-	-1250	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6057	-0-	-143	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
*06	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
02	6076 X	5652	-0-	-424	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
03	6758 X	6638	-0-	-120	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
04	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
05	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
06	6540 X	5494	-0-	-1046	-0-	5494	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

01	5332 X	5051	-0-	-281	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
02	4872 X	4407	-0-	-465	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
03	5394 X	5099	-0-	-295	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
04	5220 X	4828	-0-	-392	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
05	5053 X	4909	-0-	-144	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
06	4920 X	4305	-0-	-615	-0-	4305	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

01	7533 X	4977	-0-	-2556	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
02	6776 X	4116	-0-	-2660	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
03	6045 X	3674	-0-	-2371	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
04	4950 X	4104	-0-	-846	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
05	4991 X	4665	-0-	-326	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
06	4830 X	4450	-0-	-380	-0-	4450	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

01	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
02	4312 X	4226	-0-	-86	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
03	3937 X	3462	-0-	-475	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
04	4680 X	2717	-0-	-1963	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
05	4836 X	3969	-0-	-867	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
*06	10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

01	4340 X	3696	-0-	-644	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
02	3640 X	2460	-0-	-1180	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	4030 X	3838	-0-	-192	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	3491	-0-	-79	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	2753	-0-	-936	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
06	3720 X	3184	-0-	-536	-0-	3184	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

01	4154 X	2456	-0-	-1698	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
02	3220 X	2205	-0-	-1015	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	1854	-0-	-1711	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
04	2580 X	1415	-0-	-1165	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
05	2449 X	964	-0-	-1485	-0-	964	2			N	-0-					-0-
06	2370 X	711	-0-	-1659	-0-	711	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

01	3813 X	3679	-0-	-134	-0-	3679	2			N	-0-					39
02	3388 X	3286	-0-	-102	-0-	3286	2			N	-0-					39
03	3689 X	3530	-0-	-159	-0-	3530	2			N	-0-					39
04	3570 X	3402	-0-	-168	-0-	3402	2			N	-0-					39
05	3689 X	3345	-0-	-344	-0-	3345	2			N	-0-					39
06	3570 X	3179	-0-	-391	-0-	3179	2			N	-0-					39

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
02	5544 X	4783	-0-	-761	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
03	6014 X	5138	-0-	-876	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
04	5820 X	5311	-0-	-509	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
05	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
*06	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

01	9517 X	9314	-0-	-203	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
02	8316 X	7134	-0-	-1182	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
03	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
04	8910 X	8289	-0-	-621	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
05	9207 X	7431	-0-	-1776	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
06	8910 X	7981	-0-	-929	-0-	7981	2			N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

01	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					67
02	6076 X	5675	-0-	-401	-0-	5675	2			N	-0-					67
03	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			N	-0-					67
04	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					67
05	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					67
*06	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-					67

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

01	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
02	4200 X	3669	-0-	-531	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
03	4650 X	4231	-0-	-419	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
04	4500 X	4198	-0-	-302	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
05	4650 X	3964	-0-	-686	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
06	4260 X	3991	-0-	-269	-0-	3991	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

01	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
02	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
03	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
04	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
05	4836 X	4600	-0-	-236	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
06	4680 X	4576	-0-	-104	-0-	4576	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

01	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
02	2688 X	2375	-0-	-313	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2409	-0-	-567	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
04	2880 N	2573	-0-	-307	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
05	2635 N	2485	-0-	-150	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
06	2340 N	1649	-0-	-691	-0-	1649	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

01	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
02	5656 X	5005	-0-	-651	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
03	5890 X	4256	-0-	-1634	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
04	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
05	5890 X	5129	-0-	-761	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
06	5640 X	4474	-0-	-1166	-0-	4474	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750 X	7342	-0-	-408	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
02	6832 X	5430	-0-	-1402	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
03	7564 X	7365	-0-	-199	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
04	7320 X	6935	-0-	-385	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
05	7564 X	6769	-0-	-795	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
06	7140 X	6917	-0-	-223	-0-	6917	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

01	3875 X	2196	-0-	-1679	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
02	3276 X	2991	-0-	-285	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
03	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	3367	-0-	-143	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
05	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
*06	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

01	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
02	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
03	4402 X	4030	-0-	-372	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
04	4650 X	3292	-0-	-1358	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
05	4805 X	4751	-0-	-54	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
06	4650 X	3649	-0-	-1001	-0-	3649	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

01	8742 X	8348	-0-	-394	-0-	8286	2	62	4	N	-0-					153
02	5628 X	5179	-0-	-449	-0-	5125	2	54	4	N	-0-					153
03	6231 X	5263	-0-	-968	-0-	5201	2	62	4	N	-0-					153
04	6030 X	4580	-0-	-1450	-0-	4520	2	60	4	N	-0-					153
05	6231 X	4800	-0-	-1431	-0-	4738	2	62	4	N	-0-					153
06	6030 X	4236	-0-	-1794	-0-	4176	2	60	4	N	-0-					153

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

01	3348 X	2838	-0-	-510	-0-	2838	2			N	-0-					48
02	2996 X	2702	-0-	-294	-0-	2698	2	4	9	N	4					52
03	3317 X	2915	-0-	-402	-0-	2914	2	1	9	N	1					53
04	3180 X	2908	-0-	-272	-0-	2886	2	22	9	N	20					73
05	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					73
06	2910 X	2784	-0-	-126	-0-	2784	2			N	-0-					73

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

01	7006 X	6804	-0-	-202	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
02	6972 X	5011	-0-	-1961	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
03	7812 X	5740	-0-	-2072	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
04	7560 X	6356	-0-	-1204	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
05	7812 X	6136	-0-	-1676	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
06	6570 X	5226	-0-	-1344	-0-	5226	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

01	4557 X	4226	-0-	-331	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
02	4060 X	3127	-0-	-933	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
03	4433 X	4345	-0-	-88	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	3927	-0-	-213	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
05	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
06	4200 X	3953	-0-	-247	-0-	3953	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	2695	-0-	-343	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
02	2716 X	2131	-0-	-585	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2636	-0-	-340	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
04	2610 N	2282	-0-	-328	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
05	2356 N	2156	-0-	-200	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
*06	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

01	5053 X	4659	-0-	-394	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
02	4480 X	3999	-0-	-481	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	4165	-0-	-609	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
04	4620 X	4144	-0-	-476	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
05	4774 X	4236	-0-	-538	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
06	4500 X	4119	-0-	-381	-0-	4119	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

01	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
02	5376 X	5081	-0-	-295	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
03	5952 X	5036	-0-	-916	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
04	5760 X	5710	-0-	-50	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
05	5952 X	5434	-0-	-518	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
06	5760 X	5098	-0-	-662	-0-	5098	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

01	5363 X	4405	-0-	-958	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
02	4872 X	4783	-0-	-89	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
03	5394 X	4876	-0-	-518	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
04	5220 X	5182	-0-	-38	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
05	5301 X	4323	-0-	-978	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
06	5130 X	4540	-0-	-590	-0-	4540	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
02	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
03	2170 N	1976	-0-	-194	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
06	1920 N	1793	-0-	-127	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

01	13487 X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
02	10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
03	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
04	8940 X	5737	-0-	-3203	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
05	12019 X	12019	-0-	-0-	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
*06	9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
02	1232 N	918	-0-	-314	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	1178 N	1085	-0-	-93	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	1410 N	1009	-0-	-401	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	943	-0-	-80	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	951	-0-	-99	-0-	951	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4498	-0-	-28	-0-	4498	2			N	-0-					27
02	4452	X	4223	-0-	-229	-0-	4217	2	6	9	N	5					32
03	4929	X	4707	-0-	-222	-0-	4698	2	9	9	N	8					40
04	4620	X	4565	-0-	-55	-0-	4557	2	8	9	N	7					47
05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4869	2	8	9	N	7					54
06	4560	X	4398	-0-	-162	-0-	4397	2	1	9	N	1					55

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

01	2976	X	2606	-0-	-370	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2357	-0-	-527	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2346	-0-	-444	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2325	-0-	-375	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2493	-0-	-111	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2208	-0-	-312	-0-	2208	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3611	-0-	-197	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3521	-0-	-695	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	4047	-0-	-76	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
*06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

01	14136	X	12464	-0-	-1672	-0-	12445	2	19	4	N	-0-					-0-
02	11004	X	9762	-0-	-1242	-0-	9746	2	16	4	N	-0-					-0-
03	12183	X	10777	-0-	-1406	-0-	10759	2	18	4	N	-0-					-0-
04	11790	X	9766	-0-	-2024	-0-	9748	2	18	4	N	-0-					-0-
05	12183	X	9530	-0-	-2653	-0-	9504	2	26	4	N	-0-					-0-
06	11790	X	8415	-0-	-3375	-0-	8405	2	10	4	N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1732	-0-	-283	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1559	-0-	-151	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

01	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					86
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					86
03	5146	X	4426	-0-	-720	-0-	4426	2			N	-0-					86
04	4980	X	3875	-0-	-1105	-0-	3875	2			N	-0-					86
05	5146	X	3720	-0-	-1426	-0-	3720	2			N	-0-					86
06	4980	X	3548	-0-	-1432	-0-	3548	2			N	-0-					86

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
*06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 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
01	3534 X	3139	-0-	-395	-0-	3139	2			N	-0-					107
02	3584 X	2848	-0-	-736	-0-	2848	2			N	-0-					107
03	3968 X	2118	-0-	-1850	-0-	2118	2			N	-0-					107
04	3150 X	2815	-0-	-335	-0-	2813	2	2	9	N	2					109
05	3162 X	2704	-0-	-458	-0-	2704	2			N	-0-					109
06	3060 X	2807	-0-	-253	-0-	2806	2	1	9	N	1					110

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

01	1953 N	1882	-0-	-71	-0-	1880	2	2	9	N	2					167
02	1792 N	1637	-0-	-155	-0-	1636	2	1	9	N	1					168
03	2046 N	1847	-0-	-199	-0-	1834	2	13	9	N	12					180
04	1830 N	1371	-0-	-459	-0-	1371	2			N	-0-					180
05	1798 N	1557	-0-	-241	-0-	1548	2	9	9	N	8					188
06	1800 N	1548	-0-	-252	-0-	1524	2	24	9	N	22					210

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

01	3131 X	3042	-0-	-89	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
02	3080 X	2669	-0-	-411	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
03	3162 X	2754	-0-	-408	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
04	3060 X	2863	-0-	-197	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
05	3162 X	2526	-0-	-636	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	1901	-0-	-1039	-0-	1901	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

01	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
02	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
03	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
04	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
05	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
06	2820 X	2814	-0-	-6	-0-	2814	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

01	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					133
02	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					133
03	3906 X	2940	-0-	-966	-0-	2940	2			N	-0-					133
04	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					133
05	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					133
*06	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					133

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

01	5983 X	5797	-0-	-186	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
02	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
03	5580 X	5024	-0-	-556	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
04	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
05	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
06	5400 X	5120	-0-	-280	-0-	5120	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

01	5053 X	4746	-0-	-307	-0-	4746	2			N	-0-					40
02	4620 X	3891	-0-	-729	-0-	3891	2			N	-0-					40
03	4836 X	4488	-0-	-348	-0-	4488	2			N	-0-					40
04	4680 X	4319	-0-	-361	-0-	4319	2			N	-0-					40
05	4743 X	4527	-0-	-216	-0-	4527	2			N	-0-					40
06	4590 X	4229	-0-	-361	-0-	4229	2			N	-0-					40

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	3131	-0-	-217	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
02	3024 X	2889	-0-	-135	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
03	3286 X	3121	-0-	-165	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	3003	-0-	-177	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	3122	-0-	-164	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	2968	-0-	-122	-0-	2968	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

01	9083 X	7783	-0-	-1300	-0-	7783	2			N	-0-					169
02	9016 X	7186	-0-	-1830	-0-	7186	2			N	-0-					169
03	8835 X	7251	-0-	-1584	-0-	7200	2	51	9	N	46					215
04	8460 X	7965	-0-	-495	-0-	7870	2	95	9	N	86	178	1			123
05	7998 X	6945	-0-	-1053	-0-	6913	2	32	9	N	29					152
06	7710 X	6799	-0-	-911	-0-	6799	2			N	-0-					152

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

01	9300 X	8070	-0-	-1230	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
02	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
03	7130 X	6117	-0-	-1013	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
04	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
05	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
06	6900 X	6768	-0-	-132	-0-	6768	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

01	4495 X	4095	-0-	-400	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
02	4060 X	3473	-0-	-587	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	3890	-0-	-388	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	3294	-0-	-846	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
05	4278 X	3746	-0-	-532	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
06	3960 X	3780	-0-	-180	-0-	3780	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

01	1488 N	1482	-0-	-6	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	835	-0-	-215	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
*06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

01	3348 X	3284	-0-	-64	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
02	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
03	3100 X	3032	-0-	-68	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
04	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	2723	-0-	-563	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
*06	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

01	3720 X	2478	-0-	-1242	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
02	2884 X	2349	-0-	-535	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
03	3193 X	2611	-0-	-582	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
04	3090 X	2428	-0-	-662	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	2307	-0-	-669	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
06	2520 X	2300	-0-	-220	-0-	2300	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 #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7326	-0-	-331	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	5856	-0-	-1032	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7175	-0-	-420	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6750	-0-	-600	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	5424	-0-	-2171	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
*06	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 253027 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11432 - 11586

01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	527	N	55	-0-	-472	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	510	N	84	-0-	-426	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

01	6417	X	5883	-0-	-534	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5114	-0-	-290	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5320	-0-	-663	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
04	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5866	-0-	-24	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5534	-0-	-166	-0-	5534	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

01	961	N	753	-0-	-208	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	728	N	574	-0-	-154	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	744	N	404	-0-	-340	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

01	5487	X	4489	-0-	-998	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4645	-0-	-115	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4811	-0-	-459	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4883	-0-	-127	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4606	-0-	-571	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4534	-0-	-446	-0-	4534	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

01	5859	X	4972	-0-	-887	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	2919	-0-	-2289	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5336	-0-	-120	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4244	-0-	-1036	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	3994	-0-	-1462	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4461	-0-	-699	-0-	4461	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

01	9672	X	8766	-0-	-906	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7890	-0-	-846	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8257	-0-	-1198	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7629	-0-	-1521	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8239	-0-	-534	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7240	-0-	-1250	-0-	7240	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2307	-0-	-633	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2541	-0-	-497	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
*06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

01	5921	X	1459	-0-	-4462	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	2415	-0-	-2877	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	3403	-0-	-2332	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4694	-0-	-406	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
*06	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

01	5177	X	4444	-0-	-733	-0-	4444	2			N	-0-					152
02	5740	X	4925	-0-	-815	-0-	4925	2			N	-0-					152
03	6293	X	4426	-0-	-1867	-0-	4426	2			N	-0-					152
04	6090	X	4355	-0-	-1735	-0-	4352	2	3	9	N	3					155
05	6076	X	2002	-0-	-4074	-0-	1985	2	17	9	N	15					170
06	5280	X	1370	-0-	-3910	-0-	1370	2			N	-0-					170

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088

01	4340	X	3684	-0-	-656	-0-	3684	2			N	-0-					24
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					24
03	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					24
04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					24
05	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					24
*06	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					24

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

01	2201	N	1391	-0-	-810	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1070	-0-	-666	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1113	-0-	-437	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	972	-0-	-378	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	975	-0-	-203	-0-	975	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

01	2604	N	2470	-0-	-134	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2594	-0-	-196	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2399	-0-	-1	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
*06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

01	4123	X	2923	-0-	-1200	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3432	-0-	-78	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3614	-0-	-168	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3186	-0-	-474	-0-	3186	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	11001	2		N	-0-			40
02	2800 N	10060	-0-	7260	7260	10060	2		N	-0-			40
03	3100 N	835	-0-	-2265	4995	835	2		N	-0-			40
04	6411 X	1416	-0-	-4995	-0-	1416	2		N	-0-			40
05	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2		N	-0-			40
*06	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2		N	-0-			40

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

01	5611 X	4627	-0-	-984	-0-	4627	2		N	-0-			-0-
02	4900 X	4439	-0-	-461	-0-	4439	2		N	-0-			-0-
03	5177 X	4795	-0-	-382	-0-	4795	2		N	-0-			-0-
04	5010 X	4426	-0-	-584	-0-	4426	2		N	-0-			-0-
05	4929 X	4711	-0-	-218	-0-	4711	2		N	-0-			-0-
06	4770 X	4526	-0-	-244	-0-	4526	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

01	5549 X	4016	-0-	-1533	-0-	4016	2		N	-0-			-0-
02	4116 X	1937	-0-	-2179	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
03	4557 X	1776	-0-	-2781	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
04	4410 X	3275	-0-	-1135	-0-	3275	2		N	-0-			-0-
05	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2		N	-0-			-0-
*06	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2		N	-0-			-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

01	9393 X	8434	-0-	-959	-0-	8434	2		N	-0-			-0-
02	8484 X	7276	-0-	-1208	-0-	7276	2		N	-0-			-0-
03	8773 X	6584	-0-	-2189	-0-	6584	2		N	-0-			-0-
04	8430 X	7804	-0-	-626	-0-	7804	2		N	-0-			-0-
05	8649 X	7861	-0-	-788	-0-	7861	2		N	-0-			-0-
06	8160 X	7836	-0-	-324	-0-	7836	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

01	4526 X	4270	-0-	-256	-0-	4270	2		N	-0-			-0-
02	3976 X	3704	-0-	-272	-0-	3704	2		N	-0-			-0-
03	4402 X	3785	-0-	-617	-0-	3785	2		N	-0-			-0-
04	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2		N	-0-			-0-
05	4278 X	3928	-0-	-350	-0-	3928	2		N	-0-			-0-
06	4140 X	3712	-0-	-428	-0-	3712	2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

01	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2		N	-0-			-0-
02	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2		N	-0-			-0-
03	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2		N	-0-			-0-
04	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2		N	-0-			-0-
05	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2		N	-0-			-0-
*06	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

01	6169 X	4557	-0-	-1612	-0-	4557	2		N	-0-			-0-
02	5432 X	3192	-0-	-2240	-0-	3192	2		N	-0-			-0-
03	5518 X	1687	-0-	-3831	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
04	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2		N	-0-			-0-
05	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2		N	-0-			-0-
*06	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5699	-0-	-346	-0-	5699	2			N	-0-					58
02	5376	X	5037	-0-	-339	-0-	5037	2			N	-0-					58
03	5890	X	5417	-0-	-473	-0-	5417	2			N	-0-					58
04	5700	X	5179	-0-	-521	-0-	5179	2			N	-0-					58
05	5766	X	5291	-0-	-475	-0-	5291	2			N	-0-					58
06	5520	X	5346	-0-	-174	-0-	5346	2			N	-0-					58

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

01	1054	N	955	-0-	-99	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	896	N	848	-0-	-48	-0-	848	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
*06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

01	4340	X	3775	-0-	-565	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	2903	-0-	-1017	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3408	-0-	-684	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3167	-0-	-493	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3303	-0-	-479	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2998	-0-	-662	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

01	8122	X	4055	-0-	-4067	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4773	-0-	-575	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
03	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
04	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
05	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
*06	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

01	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	12967	-0-	-1425	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	11640	-0-	-1566	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
04	16087	X	16087	-0-	-0-	-0-	16087	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	13748	-0-	-2186	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	12555	-0-	-2865	-0-	12555	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

01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3534	-0-	-302	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
03	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3672	-0-	-234	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3669	-0-	-441	-0-	3669	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	49	1	6697	2	N	-0-					-0-
02	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	44	1	5513	2	N	-0-					-0-
03	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	49	1	6133	2	N	-0-					-0-
04	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	47	1	5944	2	N	-0-					-0-
05	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	45	1	5535	2	N	-0-					-0-
*06	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	47	1	5804	2	N	-0-					-0-

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262

01	3813 X	3632	-0-	-181	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
02	3444 X	3264	-0-	-180	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
03	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	3476	-0-	-34	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	3406	-0-	-221	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
06	3510 X	3235	-0-	-275	-0-	3235	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

01	1426 N	1286	-0-	-140	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	1364 N	1096	-0-	-268	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
05	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	1020	-0-	-30	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

01	14539 X	8391	-0-	-6148	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
02	12880 X	8712	-0-	-4168	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
03	13392 X	6830	-0-	-6562	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
04	11190 X	10731	-0-	-459	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
05	9827 X	9196	-0-	-631	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
06	9330 X	8401	-0-	-929	-0-	8401	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

01	8308 X	7085	-0-	-1223	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
02	7392 X	6195	-0-	-1197	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
03	8184 X	5866	-0-	-2318	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
04	7170 X	6454	-0-	-716	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
05	7099 X	6527	-0-	-572	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
06	6870 X	5694	-0-	-1176	-0-	5694	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

01	4402 X	4060	-0-	-342	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
02	4340 X	4044	-0-	-296	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
03	4743 X	4273	-0-	-470	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
04	4590 X	3938	-0-	-652	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
05	4712 X	4428	-0-	-284	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
*06	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

01	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
02	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
03	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
04	4020 X	3460	-0-	-560	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
05	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	4017	-0-	-3	-0-	4017	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774 X	3401	-0-	-1373	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
02	3276 X	3103	-0-	-173	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
03	3627 X	3241	-0-	-386	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	2969	-0-	-541	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	3050	-0-	-577	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
06	3330 X	2673	-0-	-657	-0-	2673	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

01	1457 N	1187	-0-	-270	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	1120 N	786	-0-	-334	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	1302 N	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
06	1230 N	841	-0-	-389	-0-	841	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

01	4743 X	4215	-0-	-528	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
02	4116 X	3741	-0-	-375	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
03	4557 X	4133	-0-	-424	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
04	4410 X	4037	-0-	-373	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	4171	-0-	-355	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	3914	-0-	-166	-0-	3914	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

01	8060 X	8056	-0-	-4	-0-	7905	2	151	9	N	137					235
02	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	7676	2	8	9	N	7	184	1			58
03	7905 X	7849	-0-	-56	-0-	7849	2			N	-0-					58
04	7650 X	7251	-0-	-399	-0-	7251	2			N	-0-					58
05	7905 X	7581	-0-	-324	-0-	7581	2			N	-0-					58
06	7650 X	7360	-0-	-290	-0-	7246	2	114	9	N	104					162

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

01	8308 X	7623	-0-	-685	-0-	7623	2			N	-0-					84
02	7028 X	6663	-0-	-365	-0-	6663	2			N	-0-					84
03	7781 X	7503	-0-	-278	-0-	7503	2			N	-0-					84
04	7530 X	7140	-0-	-390	-0-	7140	2			N	-0-					84
05	7781 X	5540	-0-	-2241	-0-	5540	2			N	-0-					84
06	7380 X	7212	-0-	-168	-0-	7201	2	11	9	N	10					94

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

01	5177 X	3794	-0-	-1383	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
02	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
03	4185 X	3974	-0-	-211	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
04	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
05	4402 X	4175	-0-	-227	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
06	4260 X	3943	-0-	-317	-0-	3943	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

01	6386 X	5378	-0-	-1008	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
02	5768 X	4194	-0-	-1574	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
03	6107 X	5244	-0-	-863	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
04	5610 X	4937	-0-	-673	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
05	5797 X	4039	-0-	-1758	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
*06	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15593 X	13954	-0-	-1639	-0-	13954	2		N	-0-			-0-
02	13216 X	12191	-0-	-1025	-0-	12191	2		N	-0-			-0-
03	14632 X	13075	-0-	-1557	-0-	13075	2		N	-0-			-0-
04	14160 X	12826	-0-	-1334	-0-	12826	2		N	-0-			-0-
05	14477 X	12954	-0-	-1523	-0-	12954	2		N	-0-			-0-
06	13500 X	12241	-0-	-1259	-0-	12241	2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

01	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2		N	-0-			-0-
02	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2		N	-0-			-0-
03	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2		N	-0-			-0-
04	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2		N	-0-			-0-
05	3503 X	2320	-0-	-1183	-0-	2320	2		N	-0-			-0-
06	3390 X	1900	-0-	-1490	-0-	1900	2		N	-0-			-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

01	5301 X	5124	-0-	-177	-0-	5124	2		N	-0-			142
02	4648 X	4337	-0-	-311	-0-	4337	2		N	-0-			142
03	5146 X	2099	-0-	-3047	-0-	2099	2		N	-0-			142
04	4980 X	2322	-0-	-2658	-0-	2322	2		N	-0-			142
05	5146 X	779	-0-	-4367	-0-	779	2		N	-0-			142
06	4950 X	3010	-0-	-1940	-0-	3010	2		N	-0-			142

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

01	6324 X	4659	-0-	-1665	-0-	4659	2		N	-0-			35
02	6748 X	4898	-0-	-1850	-0-	4898	2		N	-0-			35
03	6913 X	4664	-0-	-2249	-0-	4664	2		N	-0-			35
04	6300 X	4813	-0-	-1487	-0-	4813	2		N	-0-			35
05	6510 X	5091	-0-	-1419	-0-	5091	2		N	-0-			35
*06	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2		N	-0-			35

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

01	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2		N	-0-			-0-
02	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
03	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
04	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
05	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		N	-0-			-0-
*06	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

01	3937 X	2298	-0-	-1639	-0-	2298	2		N	-0-			-0-
02	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2		N	-0-			-0-
03	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2		N	-0-			-0-
04	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2		N	-0-			-0-
05	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2		N	-0-			-0-
*06	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

01	3534 X	3112	-0-	-422	-0-	3112	2		N	-0-			-0-
02	3192 X	2484	-0-	-708	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
03	3441 X	2887	-0-	-554	-0-	2887	2		N	-0-			-0-
04	3270 X	2977	-0-	-293	-0-	2977	2		N	-0-			-0-
05	3379 X	2847	-0-	-532	-0-	2847	2		N	-0-			-0-
06	3000 X	2838	-0-	-162	-0-	2838	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268 X	11383	-0-	-1885	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
02	12068 X	9403	-0-	-2665	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
03	13237 X	11543	-0-	-1694	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
04	12540 X	10629	-0-	-1911	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
05	11656 X	8540	-0-	-3116	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
06	11160 X	7151	-0-	-4009	-0-	7151	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

01	5549 X	4967	-0-	-582	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
02	4788 X	4068	-0-	-720	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
03	5301 X	4844	-0-	-457	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
04	5130 X	4825	-0-	-305	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
05	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
*06	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

01	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
02	3668 X	3545	-0-	-123	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3711	-0-	-350	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	2995	-0-	-935	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
05	4061 X	3907	-0-	-154	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
06	3930 X	3112	-0-	-818	-0-	3112	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

01	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
02	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
03	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
04	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
05	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
*06	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	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

01	13150 X	13150	-0-	-0-	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
02	12065 X	12065	-0-	-0-	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
03	11461 X	11461	-0-	-0-	-0-	11461	2			N	-0-					-0-
04	11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
05	10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
*06	10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	10944	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

01	9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	9239	2	86	9	N	78					123
02	8512 X	7969	-0-	-543	-0-	7886	2	83	9	N	75					198
03	9424 X	7163	-0-	-2261	-0-	7163	2			N	-0-					198
04	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	9628	2	119	9	N	108	179	1			127
05	9331 X	8587	-0-	-744	-0-	8523	2	64	9	N	58					185
*06	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	9137	2	79	9	N	72					257

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

01	10932 X	10932	-0-	-0-	-0-	10868	2	64	9	N	58					237
02	11892 X	11892	-0-	-0-	-0-	11816	2	76	9	N	69					306
03	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	2			N	-0-					306
04	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	11110	2	43	9	N	39	176	1			169
05	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					169
*06	11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	11909	2			N	-0-					169

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					43
02	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					43
03	5115 X	1387	-0-	-3728	-0-	1387	2			N	-0-					43
04	4950 X	3516	-0-	-1434	-0-	3516	2			N	-0-					43
05	5115 X	3039	-0-	-2076	-0-	3039	2			N	-0-					43
06	4950 X	3468	-0-	-1482	-0-	3468	2			N	-0-					43

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

01	1860 N	1783	-0-	-77	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
02	1596 N	1539	-0-	-57	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
03	1829 N	1676	-0-	-153	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
04	1740 N	1605	-0-	-135	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
05	1705 N	1613	-0-	-92	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	1536	-0-	-84	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

01	2015 N	1997	-0-	-18	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
02	1652 N	1534	-0-	-118	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
04	1920 N	1643	-0-	-277	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
*06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

01	7037 X	5931	-0-	-1106	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
02	6244 X	5493	-0-	-751	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
03	6479 X	5649	-0-	-830	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
04	6060 X	5403	-0-	-657	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
05	6076 X	5549	-0-	-527	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
06	5880 X	5053	-0-	-827	-0-	5053	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

01	10788 X	10534	-0-	-254	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
02	9716 X	7658	-0-	-2058	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
03	9610 X	7803	-0-	-1807	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
04	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
05	10540 X	9281	-0-	-1259	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
06	10200 X	2650	-0-	-7550	-0-	2650	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

01	2015 N	1471	-0-	-544	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
02	1484 N	1191	-0-	-293	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
*06	3000 N	3124	-0-	124	124	3124	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

01	2294 N	2068	-0-	-226	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
02	1848 N	1774	-0-	-74	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	1891 N	1541	-0-	-350	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
04	1980 N	1873	-0-	-107	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
*06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665 X	5586	-0-	-1079	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
02	6020 X	4367	-0-	-1653	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
03	6169 X	5694	-0-	-475	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
04	5940 X	4950	-0-	-990	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
05	6138 X	4915	-0-	-1223	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
06	5520 X	5226	-0-	-294	-0-	5226	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

01	3813 X	3634	-0-	-179	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
02	3416 X	3204	-0-	-212	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
03	3720 X	3498	-0-	-222	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	3342	-0-	-198	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	2773	-0-	-854	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
*06	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

01	4898 X	4387	-0-	-511	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
02	4340 X	3770	-0-	-570	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
03	4681 X	3987	-0-	-694	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	4112	-0-	-268	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
05	4402 X	4003	-0-	-399	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
06	4260 X	3798	-0-	-462	-0-	3798	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

01	10819 X	10273	-0-	-546	-0-	10273	2			Y	-0-					259
02	9744 X	8817	-0-	-927	-0-	8817	2			Y	-0-					259
03	10881 X	9903	-0-	-978	-0-	9903	2			Y	-0-					259
04	10530 X	9673	-0-	-857	-0-	9673	2			Y	-0-					259
05	10881 X	7640	-0-	-3241	-0-	7616	2	24	9	Y	22					281
06	9930 X	9919	-0-	-11	-0-	9919	2			Y	-0-					281

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

01	7533 X	6696	-0-	-837	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
02	6804 X	6471	-0-	-333	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
03	7533 X	6832	-0-	-701	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
04	7290 X	5557	-0-	-1733	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
05	7161 X	6756	-0-	-405	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
06	6930 X	5895	-0-	-1035	-0-	5895	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

01	7409 X	6640	-0-	-769	-0-	6640	2			Y	-0-					-0-
02	6412 X	5371	-0-	-1041	-0-	5371	2			Y	-0-					-0-
03	6913 X	5571	-0-	-1342	-0-	5571	2			Y	-0-					-0-
04	6690 X	4879	-0-	-1811	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
05	6913 X	4957	-0-	-1956	-0-	4951	2	6	9	Y	5					5
06	6420 X	4267	-0-	-2153	-0-	4267	2			Y	-0-					5

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

01	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
02	4676 X	2975	-0-	-1701	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
03	5177 X	4079	-0-	-1098	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
04	5010 X	4408	-0-	-602	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
05	5177 X	4145	-0-	-1032	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
06	4830 X	3270	-0-	-1560	-0-	3270	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176 X	8289	-0-	-887	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
02	8288 X	7678	-0-	-610	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
03	8835 X	8361	-0-	-474	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
04	8550 X	7404	-0-	-1146	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
05	8680 X	7990	-0-	-690	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
06	8220 X	7844	-0-	-376	-0-	7844	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

01	8680 X	7673	-0-	-1007	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
02	7756 X	6642	-0-	-1114	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
03	8494 X	7723	-0-	-771	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
04	7740 X	7251	-0-	-489	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
05	7998 X	6261	-0-	-1737	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
06	7470 X	7012	-0-	-458	-0-	7012	2			N	-0-					-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

01	4340 X	3410	-0-	-930	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
02	3836 X	3019	-0-	-817	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	3813 X	3027	-0-	-786	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	2746	-0-	-704	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
05	3565 X	2965	-0-	-600	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
06	3300 X	2767	-0-	-533	-0-	2767	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

01	12120 X	12120	-0-	-0-	-0-	12120	2			N	-0-					-0-
02	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
03	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
04	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
05	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
*06	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

01	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
02	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
03	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
04	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
05	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
*06	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

01	5611 X	4984	-0-	-627	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
02	4872 X	4473	-0-	-399	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
03	5394 X	4852	-0-	-542	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
04	5130 X	4635	-0-	-495	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
05	5146 X	4736	-0-	-410	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
06	4830 X	4522	-0-	-308	-0-	4522	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

01	9548 X	8404	-0-	-1144	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
02	8428 X	5363	-0-	-3065	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
03	9331 X	8647	-0-	-684	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
04	8520 X	8381	-0-	-139	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
05	8401 X	8255	-0-	-146	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
06	8370 X	7275	-0-	-1095	-0-	7275	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	9166	-0-	6066	12523	9166	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	5261	-0-	2461	14984	5261	2			N	-0-					-0-
03	20619 X	5635	-0-	-14984	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
04	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
05	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
*06	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					132
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					132
03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1710	2	6	9	N	5					137
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					137
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					137
*06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					137

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

01	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
02	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
03	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
04	2460 X	1295	-0-	-1165	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	2542 X	2379	-0-	-163	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
06	2460 X	1999	-0-	-461	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

01	3007 X	2589	-0-	-418	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
02	2492 N	2413	-0-	-79	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
03	2790 N	2521	-0-	-269	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
04	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
05	2666 N	2591	-0-	-75	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
*06	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

01	4712 X	4340	-0-	-372	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
02	4284 X	4004	-0-	-280	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
03	4743 X	4188	-0-	-555	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
04	4590 X	3912	-0-	-678	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	3966	-0-	-560	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	3603	-0-	-687	-0-	3603	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

01	9207 X	8543	-0-	-664	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
02	8064 X	7769	-0-	-295	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
03	8773 X	7609	-0-	-1164	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
04	8490 X	7569	-0-	-921	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
05	8587 X	7390	-0-	-1197	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
06	8310 X	6868	-0-	-1442	-0-	6868	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

01	4185 X	4036	-0-	-149	-0-	4036	2			N	-0-					132
02	3780 X	3574	-0-	-206	-0-	3574	2			N	-0-					132
03	4030 X	3793	-0-	-237	-0-	3793	2			N	-0-					132
04	3900 X	3769	-0-	-131	-0-	3769	2			N	-0-					132
05	4030 X	3520	-0-	-510	-0-	3520	2			N	-0-					132
06	3900 X	3297	-0-	-603	-0-	3297	2			N	-0-					132

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2			N	-0-					300
02	12432 X	10574	-0-	-1858	-0-	10574	2			N	-0-					300
03	13454 X	9057	-0-	-4397	-0-	9057	2			N	-0-					300
04	12480 X	11098	-0-	-1382	-0-	11052	2	46	9	N	42	173	1			169
05	12896 X	12402	-0-	-494	-0-	12402	2			N	-0-					169
06	12090 X	6099	-0-	-5991	-0-	6099	2			N	-0-					169

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

01	8525 X	7677	-0-	-848	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
02	7588 X	6258	-0-	-1330	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
03	8308 X	6668	-0-	-1640	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
04	7860 X	7204	-0-	-656	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
05	7843 X	7025	-0-	-818	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
06	7440 X	7207	-0-	-233	-0-	7207	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

01	6324 X	5662	-0-	-662	-0-	5662	2			N	-0-					110
02	5376 X	4914	-0-	-462	-0-	4914	2			N	-0-					110
03	5983 X	5672	-0-	-311	-0-	5672	2			N	-0-					110
04	5790 X	4857	-0-	-933	-0-	4857	2			N	-0-					110
05	5983 X	5640	-0-	-343	-0-	5640	2			N	-0-					110
06	5490 X	4205	-0-	-1285	-0-	4205	2			N	-0-					110

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

01	4557 X	3879	-0-	-678	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
02	3920 X	3467	-0-	-453	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
03	4340 X	3698	-0-	-642	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
04	4200 X	3559	-0-	-641	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
05	4123 X	3754	-0-	-369	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
06	3750 X	3424	-0-	-326	-0-	3424	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

01	13950 X	13541	-0-	-409	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
02	11984 X	9561	-0-	-2423	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
03	12741 X	10685	-0-	-2056	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
04	12840 X	10403	-0-	-2437	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
05	13268 X	12290	-0-	-978	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
06	12840 X	9896	-0-	-2944	-0-	9896	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

01	4278 X	3851	-0-	-427	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
02	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
03	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
04	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
05	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
*06	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

01	4123 X	3547	-0-	-576	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
02	4172 X	3930	-0-	-242	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
03	4371 X	4023	-0-	-348	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
04	4230 X	3057	-0-	-1173	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	4040	-0-	-300	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
06	4200 X	3623	-0-	-577	-0-	3623	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439 X	10757	-0-	-682	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
02	11004 X	9985	-0-	-1019	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
03	10974 X	10686	-0-	-288	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
04	11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
05	11067 X	8699	-0-	-2368	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
06	10710 X	8109	-0-	-2601	-0-	8109	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

01	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
02	4788 X	4343	-0-	-445	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
03	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
04	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
05	5301 X	4404	-0-	-897	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
06	5130 X	5054	-0-	-76	-0-	5054	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

01	4061 X	3386	-0-	-675	-0-	3386	2			N	-0-					41
02	3612 X	2965	-0-	-647	-0-	2965	2			N	-0-					41
03	3813 X	3365	-0-	-448	-0-	3365	2			N	-0-					41
04	3450 X	3311	-0-	-139	-0-	3311	2			N	-0-					41
05	3379 X	3332	-0-	-47	-0-	3332	2			N	-0-					41
06	3270 X	3015	-0-	-255	-0-	3015	2			N	-0-					41

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

01	15531 X	12830	-0-	-2701	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
02	12208 X	9398	-0-	-2810	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
03	17069 X	17069	-0-	-0-	-0-	17069	2			N	-0-					-0-
04	14405 X	14405	-0-	-0-	-0-	14405	2			N	-0-					-0-
05	13516 X	13081	-0-	-435	-0-	13081	2			N	-0-					-0-
06	13080 X	12851	-0-	-229	-0-	12851	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

01	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
02	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
03	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
04	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
05	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
*06	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

01	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
04	2490 X	2055	-0-	-435	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
05	2573 X	1095	-0-	-1478	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	2490 X	1868	-0-	-622	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

01	5642 X	5544	-0-	-98	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
02	4676 X	4550	-0-	-126	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
03	5177 X	5166	-0-	-11	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
04	5010 X	4706	-0-	-304	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
05	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
06	5010 X	4631	-0-	-379	-0-	4631	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216 X	3064	-0-	-1152	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
02	3696 X	2767	-0-	-929	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3254	-0-	-807	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	2800	-0-	-710	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	2723	-0-	-594	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	2595	-0-	-555	-0-	2595	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

01	9548 X	7123	-0-	-2425	-0-	7123	2			Y	-0-					88
02	8204 X	6763	-0-	-1441	-0-	6763	2			Y	-0-					88
03	8215 X	8043	-0-	-172	-0-	8043	2			Y	-0-					88
04	7950 X	7377	-0-	-573	-0-	7377	2			Y	-0-					88
05	7936 X	7148	-0-	-788	-0-	7144	2	4	9	Y	4					92
06	7770 X	5871	-0-	-1899	-0-	5869	2	2	9	Y	2	79	1			15

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

01	15717 X	13495	-0-	-2222	-0-	13495	2			N	-0-					-0-
02	13636 X	12331	-0-	-1305	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
03	13795 X	12274	-0-	-1521	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
04	13080 X	10179	-0-	-2901	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
05	13640 X	9210	-0-	-4430	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
06	13200 X	7412	-0-	-5788	-0-	7412	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

01	2294 N	732	-0-	-1562	-0-	732	2			N	-0-					52
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					52
03	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					52
04	3000 N	3482	-0-	482	482	3482	2			N	-0-					52
05	2547 N	2065	-0-	-482	-0-	2065	2			N	-0-					52
06	2550 N	2246	-0-	-304	-0-	2246	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

01	2046 N	1637	-0-	-409	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
02	1876 N	1675	-0-	-201	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	1543	-0-	-100	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
05	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
06	1500 N	900	-0-	-600	-0-	900	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

01	5239 X	4099	-0-	-1140	-0-	4099	2			N	-0-					90
02	4704 X	4041	-0-	-663	-0-	4041	2			N	-0-					90
03	4898 X	4563	-0-	-335	-0-	4563	2			N	-0-					90
04	4710 X	4361	-0-	-349	-0-	4361	2			N	-0-					90
05	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					90
06	4410 X	4160	-0-	-250	-0-	4160	2			N	-0-					90

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

01	3751 X	2321	-0-	-1430	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
02	3388 X	3221	-0-	-167	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	3045	-0-	-644	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	2954	-0-	-556	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	3260	-0-	-367	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
*06	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596 X	2681	-0-	-915	-0-	2681	2	N	-0-			-0-
02	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2	N	-0-			-0-
03	3224 X	3034	-0-	-190	-0-	3034	2	N	-0-			-0-
04	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2	N	-0-			-0-
05	3224 X	3078	-0-	-146	-0-	3078	2	N	-0-			-0-
06	3120 X	2678	-0-	-442	-0-	2678	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

01	5053 X	4076	-0-	-977	-0-	4076	2	N	-0-			-0-
02	4536 X	4030	-0-	-506	-0-	4030	2	N	-0-			-0-
03	4836 X	4159	-0-	-677	-0-	4159	2	N	-0-			-0-
04	4680 X	4040	-0-	-640	-0-	4040	2	N	-0-			-0-
05	4495 X	4281	-0-	-214	-0-	4281	2	N	-0-			-0-
06	4320 X	3966	-0-	-354	-0-	3966	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

01	2976 X	2493	-0-	-483	-0-	2493	2	N	-0-			-0-
02	2688 X	2432	-0-	-256	-0-	2432	2	N	-0-			-0-
03	2976 X	2519	-0-	-457	-0-	2519	2	N	-0-			-0-
04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2	N	-0-			-0-
05	2697 N	2458	-0-	-239	-0-	2458	2	N	-0-			-0-
*06	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

01	7347 X	5279	-0-	-2068	-0-	5279	2	N	-0-			-0-
02	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2	N	-0-			-0-
03	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2	N	-0-			-0-
04	6840 X	6254	-0-	-586	-0-	6254	2	N	-0-			-0-
05	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2	N	-0-			-0-
06	6840 X	5203	-0-	-1637	-0-	5203	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

01	8711 X	7485	-0-	-1226	-0-	7485	2	N	-0-			-0-
02	7644 X	6033	-0-	-1611	-0-	6033	2	N	-0-			-0-
03	7936 X	6747	-0-	-1189	-0-	6747	2	N	-0-			-0-
04	7230 X	6432	-0-	-798	-0-	6432	2	N	-0-			-0-
05	7471 X	5781	-0-	-1690	-0-	5781	2	N	-0-			-0-
06	7230 X	6336	-0-	-894	-0-	6336	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

01	8680 X	3306	-0-	-5374	-0-	3306	2	N	-0-			-0-
02	5404 X	3228	-0-	-2176	-0-	3228	2	N	-0-			-0-
03	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2	N	-0-			-0-
04	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2	N	-0-			-0-
05	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2	N	-0-			-0-
*06	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

01	5301 X	4711	-0-	-590	-0-	4711	2	N	-0-			-0-
02	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2	N	-0-			-0-
03	4836 X	4591	-0-	-245	-0-	4591	2	N	-0-			-0-
04	4560 X	2986	-0-	-1574	-0-	2986	2	N	-0-			-0-
05	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2	N	-0-			-0-
06	4680 X	4455	-0-	-225	-0-	4455	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
02	1708 N	1581	-0-	-127	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
03	1891 N	1875	-0-	-16	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
06	1800 N	1679	-0-	-121	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

01	4929 X	4408	-0-	-521	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
02	4368 X	4008	-0-	-360	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
03	4712 X	4392	-0-	-320	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
04	4410 X	4057	-0-	-353	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
05	4495 X	4417	-0-	-78	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	4059	-0-	-231	-0-	4059	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

01	6014 X	4426	-0-	-1588	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
02	5236 X	4378	-0-	-858	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
03	5797 X	4021	-0-	-1776	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
04	5610 X	5226	-0-	-384	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
05	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
*06	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

01	3813 X	2894	-0-	-919	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
02	3276 X	2749	-0-	-527	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
03	3472 X	3423	-0-	-49	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	3000	-0-	-180	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
05	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
06	3300 X	2956	-0-	-344	-0-	2956	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

01	8897 X	4242	-0-	-4655	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
02	7308 X	5161	-0-	-2147	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
03	6758 X	3031	-0-	-3727	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
04	6000 X	3278	-0-	-2722	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
05	6200 X	2938	-0-	-3262	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
06	5520 X	4719	-0-	-801	-0-	4719	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

01	3162 X	2465	-0-	-697	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	1219	-0-	-1609	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	1850	-0-	-1188	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2843	-0-	-97	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
05	2852 X	2720	-0-	-132	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
06	2400 X	2100	-0-	-300	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

01	11129 X	10006	-0-	-1123	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
02	9548 X	9205	-0-	-343	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
03	10571 X	10115	-0-	-456	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
04	10230 X	9488	-0-	-742	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
05	10571 X	9185	-0-	-1386	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
06	9870 X	9478	-0-	-392	-0-	9478	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
02	6076 X	5324	-0-	-752	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
03	6541 X	5520	-0-	-1021	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
04	6180 X	5853	-0-	-327	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
05	6262 X	5528	-0-	-734	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
06	6060 X	4942	-0-	-1118	-0-	4942	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

01	4774 X	4068	-0-	-706	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
02	4032 X	3781	-0-	-251	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
03	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
04	4320 X	3805	-0-	-515	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
05	4464 X	3804	-0-	-660	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
06	4320 X	3591	-0-	-729	-0-	3591	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

01	7502 X	6776	-0-	-726	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
02	6748 X	5861	-0-	-887	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
03	7006 X	6275	-0-	-731	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
04	6600 X	5190	-0-	-1410	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
05	6789 X	6345	-0-	-444	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
06	6570 X	6316	-0-	-254	-0-	6316	2			N	-0-					-0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

01	6541 X	5648	-0-	-893	-0-	45	1	5603	2	N	-0-					-0-
02	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	44	1	5788	2	N	-0-					-0-
03	6107 X	5722	-0-	-385	-0-	49	1	5673	2	N	-0-					-0-
04	5910 X	5175	-0-	-735	-0-	44	1	5131	2	N	-0-					-0-
05	6107 X	5242	-0-	-865	-0-	47	1	5195	2	N	-0-					-0-
*06	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	45	1	6825	2	N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

01	7626 X	6525	-0-	-1101	-0-	6525	2			N	-0-					75
02	6692 X	5888	-0-	-804	-0-	5888	2			N	-0-					75
03	7409 X	6859	-0-	-550	-0-	6859	2			N	-0-					75
04	7170 X	6417	-0-	-753	-0-	6417	2			N	-0-					75
05	7409 X	6563	-0-	-846	-0-	6563	2			N	-0-					75
*06	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					75

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

01	3162 X	2870	-0-	-292	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
02	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	2615	-0-	-516	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2891	-0-	-139	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	2862	-0-	-269	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
06	3030 X	1898	-0-	-1132	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

01	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
02	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
03	3813 X	3517	-0-	-296	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	3409	-0-	-281	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
05	3813 X	3479	-0-	-334	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
06	3690 X	3004	-0-	-686	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6913 X	5950	-0-	-963	-0-	5950 2		N	-0-			-0-
02	5516 X	5025	-0-	-491	-0-	5025 2		N	-0-			-0-
03	6107 X	5298	-0-	-809	-0-	5298 2		N	-0-			-0-
04	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6158 2		N	-0-			-0-
05	5952 X	5715	-0-	-237	-0-	5715 2		N	-0-			-0-
06	5760 X	4989	-0-	-771	-0-	4989 2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

01	7781 X	4380	-0-	-3401	-0-	4380 2		Y	-0-			88
02	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	9540 2		Y	-0-			88
03	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	7232 2		Y	-0-			88
04	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	6202 2		Y	-0-			88
05	7161 X	6281	-0-	-880	-0-	6277 2	4 9	Y	4			92
06	6930 X	4907	-0-	-2023	-0-	4905 2	2 9	Y	2	79 1		15

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

01	11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	11609 2		N	-0-			-0-
02	10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	10177 2		N	-0-			-0-
03	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	10233 2		N	-0-			-0-
04	9965 X	9965	-0-	-0-	-0-	9965 2		N	-0-			-0-
05	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	9479 2		N	-0-			-0-
*06	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	9200 2		N	-0-			-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

01	8246 X	7276	-0-	-970	-0-	7276 2		N	-0-			124
02	7448 X	6589	-0-	-859	-0-	6589 2		N	-0-			124
03	7905 X	6611	-0-	-1294	-0-	6600 2	11 9	N	10			134
04	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	7642 2		N	-0-			134
05	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	7852 2		N	-0-			134
*06	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	7821 2		N	-0-			134

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

01	7316 X	6616	-0-	-700	-0-	6616 2		N	-0-			-0-
02	6468 X	5897	-0-	-571	-0-	5897 2		N	-0-			-0-
03	6851 X	6256	-0-	-595	-0-	6256 2		N	-0-			-0-
04	6570 X	6046	-0-	-524	-0-	6046 2		N	-0-			-0-
05	6789 X	5901	-0-	-888	-0-	5901 2		N	-0-			-0-
06	6390 X	6063	-0-	-327	-0-	6063 2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

01	17763 X	15115	-0-	-2648	-0-	15115 2		N	-0-			-0-
02	13664 X	12202	-0-	-1462	-0-	12202 2		N	-0-			-0-
03	13950 X	12802	-0-	-1148	-0-	12802 2		N	-0-			-0-
04	14640 X	9221	-0-	-5419	-0-	9221 2		N	-0-			-0-
05	15128 X	10806	-0-	-4322	-0-	10806 2		N	-0-			-0-
06	14640 X	13604	-0-	-1036	-0-	13604 2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

01	3906 X	3559	-0-	-347	-0-	3559 2		N	-0-			80
02	3388 X	3253	-0-	-135	-0-	3253 2		N	-0-			80
03	3782 X	3360	-0-	-422	-0-	3360 2		N	-0-			80
04	3660 X	2956	-0-	-704	-0-	2956 2		N	-0-			80
05	3782 X	3242	-0-	-540	-0-	3242 2		N	-0-			80
06	3480 X	3456	-0-	-24	-0-	3456 2		N	-0-			80

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5200	-0-	-1217	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4941	-0-	-239	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5518	-0-	-217	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4833	-0-	-717	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5371	-0-	-178	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5027	-0-	-313	-0-	5027	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

01	7037	X	6449	-0-	-588	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	2710	-0-	-3646	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
04	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
05	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5281	-0-	-1259	-0-	5281	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

01	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
03	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
04	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
05	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
*06	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

01	8370	X	7243	-0-	-1127	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6448	-0-	-1084	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6379	-0-	-1588	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	5479	-0-	-2051	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6623	-0-	-1158	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6061	-0-	-959	-0-	6061	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

01	12090	X	11773	-0-	-317	-0-	11632	2	141	9	N	128	182	1			127
02	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11742	2	102	9	N	93					220
03	12090	X	11847	-0-	-243	-0-	11836	2	11	9	N	10	179	1			51
04	11700	X	11199	-0-	-501	-0-	11127	2	72	9	N	65					116
05	12090	X	11337	-0-	-753	-0-	11261	2	76	9	N	69					185
06	11700	X	11050	-0-	-650	-0-	10939	2	111	9	N	101	175	1			111

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

01	11098	X	9458	-0-	-1640	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8893	-0-	-851	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9621	-0-	-1167	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	8601	-0-	-1839	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	8811	-0-	-1977	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8598	-0-	-942	-0-	8598	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

01	6231	X	4945	-0-	-1286	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4559	-0-	-733	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5061	-0-	-519	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4756	-0-	-494	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4655	-0-	-553	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4365	-0-	-525	-0-	4365	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998 X	6696	-0-	-1302	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
02	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
03	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
04	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
05	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
*06	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

01	3100 X	2267	-0-	-833	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
02	2660 X	2284	-0-	-376	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
03	2697 N	2033	-0-	-664	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
04	2190 N	2175	-0-	-15	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
05	2542 N	2236	-0-	-306	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
*06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

01	9734 X	8393	-0-	-1341	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
02	8652 X	7352	-0-	-1300	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
03	9269 X	8070	-0-	-1199	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
04	8640 X	7081	-0-	-1559	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
05	8556 X	7380	-0-	-1176	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
06	8130 X	7162	-0-	-968	-0-	7162	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

01	4991 X	4730	-0-	-261	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
02	4228 X	4190	-0-	-38	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
03	4681 X	4515	-0-	-166	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
04	4530 X	4318	-0-	-212	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
05	4681 X	4317	-0-	-364	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
06	4530 X	3927	-0-	-603	-0-	3927	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

01	30039 X	26499	-0-	-3540	-0-	26445	2	54	9	N	49					182
02	26040 X	23482	-0-	-2558	-0-	23432	2	50	9	N	45					227
03	28055 X	25546	-0-	-2509	-0-	25518	2	28	9	N	25					252
04	26820 X	24588	-0-	-2232	-0-	24588	2			N	-0-					252
05	26877 X	24807	-0-	-2070	-0-	24733	2	74	9	N	67	184	1			135
06	25650 X	23323	-0-	-2327	-0-	23323	2			N	-0-					135

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306

01	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					84
02	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					84
03	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					84
04	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					84
05	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					84
06	4140 X	4076	-0-	-64	-0-	4076	2			N	-0-					84

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

01	12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
02	14168 X	9138	-0-	-5030	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
03	15655 X	9336	-0-	-6319	-0-	9116	2	220	9	N	200	178	1			22
04	15150 X	8076	-0-	-7074	-0-	8076	2			N	-0-					22
05	15655 X	6655	-0-	-9000	-0-	6655	2			N	-0-					22
06	12150 X	5684	-0-	-6466	-0-	5684	2			N	-0-					22

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774 X	3632	-0-	-1142	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
02	4172 X	3978	-0-	-194	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	3915	-0-	-611	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	3328	-0-	-1052	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	4148	-0-	-378	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
06	4260 X	3593	-0-	-667	-0-	3593	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

01	8463 X	7325	-0-	-1138	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
02	7364 X	6480	-0-	-884	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
03	8091 X	7099	-0-	-992	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
04	7500 X	6776	-0-	-724	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
05	7564 X	6815	-0-	-749	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
06	7080 X	6489	-0-	-591	-0-	6489	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

01	7037 X	6201	-0-	-836	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
02	6356 X	4549	-0-	-1807	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
03	6448 X	6099	-0-	-349	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
04	6000 X	5486	-0-	-514	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
05	6200 X	5351	-0-	-849	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
06	6000 X	5161	-0-	-839	-0-	5161	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

01	30473 X	21106	-0-	-9367	-0-	21106	2			N	-0-					49
02	26656 X	21861	-0-	-4795	-0-	21861	2			N	-0-					49
03	27125 X	14250	-0-	-12875	-0-	14250	2			N	-0-					49
04	24810 X	16044	-0-	-8766	-0-	16044	2			N	-0-					49
05	24211 X	14760	-0-	-9451	-0-	14760	2			N	-0-					49
*06	24091 X	24091	-0-	-0-	-0-	24091	2			N	-0-					49

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

01	3255 X	1789	-0-	-1466	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
02	2240 X	1965	-0-	-275	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
03	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
05	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
*06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

01	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
02	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
03	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
04	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
05	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
*06	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

01	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
02	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
03	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
04	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
05	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
*06	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207 X	7195	-0-	-2012	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
02	7924 X	7002	-0-	-922	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
03	8308 X	7280	-0-	-1028	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
04	8040 X	6165	-0-	-1875	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
05	7750 X	7308	-0-	-442	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
06	7500 X	6998	-0-	-502	-0-	6998	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

01	3441 X	3006	-0-	-435	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
02	2912 X	2128	-0-	-784	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	2444	-0-	-563	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
05	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
*06	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

01	22320 X	16836	-0-	-5484	-0-	16836	2			N	-0-					-0-
02	17808 X	15008	-0-	-2800	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
03	19716 X	15912	-0-	-3804	-0-	15912	2			N	-0-					-0-
04	19080 X	17204	-0-	-1876	-0-	17204	2			N	-0-					-0-
05	18538 X	15742	-0-	-2796	-0-	15742	2			N	-0-					-0-
06	16290 X	15167	-0-	-1123	-0-	15167	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

01	9424 X	7483	-0-	-1941	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
02	7532 X	6907	-0-	-625	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
03	8339 X	7407	-0-	-932	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
04	7380 X	6396	-0-	-984	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
05	7657 X	6978	-0-	-679	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
06	7410 X	6580	-0-	-830	-0-	6580	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

01	4681 X	2824	-0-	-1857	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
02	4144 X	2926	-0-	-1218	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	3643	-0-	-635	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	3481	-0-	-659	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
05	3875 X	2594	-0-	-1281	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
*06	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

01	109957 X	85963	-0-	-23994	-0-	85873	2	90	9	N	82					144
02	94220 X	74387	-0-	-19833	-0-	74343	2	44	9	N	40					184
03	98301 X	79323	-0-	-18978	-0-	79323	2			N	-0-					184
04	90240 X	75481	-0-	-14759	-0-	75481	2			N	-0-					184
05	89683 X	75127	-0-	-14556	-0-	75075	2	52	9	N	47					231
06	83190 X	70400	-0-	-12790	-0-	70323	2	77	9	N	70	176	1			125

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

01	67022 X	45638	-0-	-21384	-0-	45638	2			N	-0-					23
02	56728 X	43451	-0-	-13277	-0-	43451	2			N	-0-					23
03	59241 X	45431	-0-	-13810	-0-	45431	2			N	-0-					23
04	53070 X	43207	-0-	-9863	-0-	43207	2			N	-0-					23
05	49972 X	44314	-0-	-5658	-0-	44314	2			N	-0-					23
06	46560 X	43138	-0-	-3422	-0-	43138	2			N	-0-					23

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178622 X	98842	-0-	-79780	-0-	98842	2			N	-0-					-0-
02	146776 X	71867	-0-	-74909	-0-	71867	2			N	-0-					-0-
03	141236 X	103081	-0-	-38155	-0-	103081	2			N	-0-					-0-
04	129840 X	92062	-0-	-37778	-0-	92056	2	6	9	N	5					5
05	112902 X	83476	-0-	-29426	-0-	83476	2			N	-0-					5
06	99750 X	75221	-0-	-24529	-0-	75221	2			N	-0-					5

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508

01	160611 X	84882	-0-	-75729	-0-	84686	2	196	9	N	178					349
02	143472 X	85850	-0-	-57622	-0-	85588	2	262	9	N	238	345	1			242
03	139376 X	99492	-0-	-39884	-0-	99361	2	131	9	N	119	186	1			175
04	120780 X	89156	-0-	-31624	-0-	88973	2	183	9	N	166					341
05	114607 X	78693	-0-	-35914	-0-	78649	2	44	9	N	40	177	1			204
06	96270 X	75221	-0-	-21049	-0-	75080	2	141	9	N	128	179	1			153

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

01	73935 X	44650	-0-	-29285	-0-	44584	2	66	9	N	60					60
02	58016 X	40043	-0-	-17973	-0-	39891	2	152	9	N	138	178	1			20
03	57381 X	47363	-0-	-10018	-0-	47363	2			N	-0-					20
04	50940 X	43042	-0-	-7898	-0-	43042	2			N	-0-					20
05	49011 X	41377	-0-	-7634	-0-	41377	2			N	-0-					20
06	45840 X	38508	-0-	-7332	-0-	38508	2			N	-0-					20

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

01	198803 X	110922	-0-	-87881	-0-	110856	2	66	9	N	60					141
02	165564 X	73067	-0-	-92497	-0-	72956	2	111	9	N	101					242
03	148738 X	88082	-0-	-60656	-0-	87993	2	89	9	N	81	169	1			154
04	121590 X	79954	-0-	-41636	-0-	79954	2			N	-0-					154
05	122822 X	76263	-0-	-46559	-0-	76263	2			N	-0-					154
06	107340 X	71728	-0-	-35612	-0-	71625	2	103	9	N	94					248

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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

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

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GRIFFIN OPERATING, INC. //CONT.// 333923
COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 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
01	1116 X	748	-0-	-368	-0-	473	1	275	2	N	-0-					2
02	1008 X	549	-0-	-459	-0-	427	1	122	2	N	-0-					2
03	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	473	1	1074	2	N	-0-					2
*04	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	458	1	1303	2	N	-0-					2
*05	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	473	1	1242	2	N	-0-					2
06	1500 X	691	-0-	-809	-0-	457	1	234	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

01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
03	1767 N	1750	-0-	-17	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
05	1767 N	1727	-0-	-40	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
06	1680 N	1587	-0-	-93	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
02	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
*06	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2255	2	6	9	N	5					5

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	8339 X	6654	-0-	-1685	-0-	6654	2			N	-0-					80
02	7476 X	5834	-0-	-1642	-0-	5834	2			N	-0-					80
03	8122 X	6659	-0-	-1463	-0-	6659	2			N	-0-					80
04	7050 X	4171	-0-	-2879	-0-	4171	2			N	-0-					80
05	7099 X	5040	-0-	-2059	-0-	5040	2			N	-0-					80
*06	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2			N	-0-					80

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202

01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
02	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	2077 N	2058	-0-	-19	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
06	2010 N	1314	-0-	-696	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275785 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 11676 PERF. 7984 - 8087

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					15
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			N	-0-					15
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					15
*04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					15
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					15
06	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					15

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

01	6448	X	5123	-0-	-1325	-0-	473	1	4643	2	N	6	6	8			39
							7	9									
02	6160	X	5067	-0-	-1093	-0-	427	1	4637	2	N	3	3	8			39
							3	9									
03	6820	X	6610	-0-	-210	-0-	473	1	6124	2	N	12	12	8			39
							13	9									
*04	6600	X	4108	-0-	-2492	-0-	458	1	3638	2	N	11	11	8			39
							12	9									
*05	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	473	1	6391	2	N	5	5	8			39
							6	9									
06	6390	X	2204	-0-	-4186	-0-	457	1	1739	2	N	7	7	8			39
							8	9									

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

01	3565	X	2434	-0-	-1131	-0-	473	1	1951	2	N	9	1	8			72
							10	9									
02	3276	X	2994	-0-	-282	-0-	427	1	2531	2	N	33	1	8			104
							36	9									
03	3627	X	2863	-0-	-764	-0-	473	1	2364	2	N	24	4	8			124
							26	9									
*04	3510	X	2823	-0-	-687	-0-	458	1	2328	2	N	34	8	8			150
							37	9									
*05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	473	1	2878	2	N	40	3	8			187
							44	9									
06	3210	X	2073	-0-	-1137	-0-	457	1	1583	2	N	30	4	8			213
							33	9									

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

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					13
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599

01	1457	N	1117	-0-	-340	-0-	19	1	1098	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1049	-0-	-295	-0-	19	1	1030	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	935	-0-	-398	-0-	23	1	912	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	223	-0-	-857	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	537	-0-	-610	-0-	15	1	522	2	N	-0-					-0-
06	900	N	768	-0-	-132	-0-	18	1	750	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	26	1	2577	2	Y	-0-					16
02	2324	X	2008	-0-	-316	-0-	20	1	1988	2	Y	-0-					16
03	2542	X	1557	-0-	-985	-0-	15	1	1542	2	Y	-0-					16
04	2520	X	1930	-0-	-590	-0-	19	1	1911	2	Y	-0-					16
05	2604	X	2403	-0-	-201	-0-	24	1	2379	2	Y	-0-					16
06	2520	X	2084	-0-	-436	-0-	21	1	2063	2	Y	-0-					16

YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	6	1	597	2	N	-0-					64
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	5	1	505	2	N	-0-					64
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	6	1	613	2	N	-0-					64
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	6	1	569	2	N	-0-					64
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	6	1	591	2	N	-0-					64
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	6	1	554	2	N	-0-					64

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892

01	3100	N	3159	-0-	59	59	619	1	2539	2	N	1	1	8			33
							1	9									
02	2754	N	2695	-0-	-59	-0-	462	1	2232	2	N	1	1	8			33
							1	9									
03	3007	N	2861	-0-	-146	-0-	274	1	2584	2	N	3	3	8			33
							3	9									
04	2910	X	2780	-0-	-130	-0-	267	1	2509	2	N	4	1	8			36
							4	9									
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	331	1	2679	2	N	11	1	8			46
							12	9									
*06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	329	1	2617	2	N	2	2	8			46
							2	9									

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 153534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	N	-0-					1
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	30	1	145	2	N	1	1	8			1
							1	9									
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	N	3	3	8			1
							3	9									
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	236	2	N	3	2	8			2
							3	9									
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	55	1	445	2	N	3	2	8			3
							3	9									
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	52	1	417	2	N	2	2	8			3
							2	9									

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	2	N	-0-					122
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	171	1	1610	2	N	2	2	8			122
							2	9									
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	164	1	1540	2	N	4	2	8			124
							4	9									
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	188	1	1520	2	N	5					129
							6	9									
06	1740	N	1519	-0-	-221	-0-	169	1	1349	2	N	1	1	8			129
							1	9									

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	977	-0-	-356	-0-	191	1	785	2	N	1	1	8			41
							1	9									
02	812	N	576	-0-	-236	-0-	98	1	475	2	N	3	3	8			41
							3	9									
03	1240	N	856	-0-	-384	-0-	81	1	769	2	N	5	5	8			41
							6	9									
04	960	N	652	-0-	-308	-0-	62	1	582	2	N	7	6	8			42
							8	9									
05	651	N	286	-0-	-365	-0-	31	1	254	2	N	1					43
							1	9									
06	840	N	296	-0-	-544	-0-	33	1	261	2	N	2	2	8			43
							2	9									

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

01	1271	N	80	-0-	-1191	-0-	16	1	64	2	N	-0-					32
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	176	1	851	2	N	1	1	8			32
							1	9									
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	109	1	1029	2	N	-0-					32
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	101	1	951	2	N	3	1	8			34
							3	9									
05	1147	N	373	-0-	-774	-0-	41	1	331	2	N	1					35
							1	9									
06	1110	N	431	-0-	-679	-0-	48	1	383	2	N	-0-					35

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

01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

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-

POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2	N	-0-	79
02	2996	X	771	-0-	-2225	-0-	771	2	N	-0-	79
03	3224	X	426	-0-	-2798	-0-	426	2	N	-0-	79
04	2820	X	137	-0-	-2683	-0-	137	2	N	-0-	79
05	2914	X	1896	-0-	-1018	-0-	1896	2	N	-0-	79
06	2820	X	2622	-0-	-198	-0-	2622	2	N	-0-	79

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1779	-0-	-143	-0-	1779	2		Y	-0-			-0-
02	1652 N	1573	-0-	-79	-0-	1573	2		Y	-0-			-0-
03	1643 N	1486	-0-	-157	-0-	1486	2		Y	-0-			-0-
04	1710 N	1650	-0-	-60	-0-	1650	2		Y	-0-			-0-
05	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	1666	2		Y	-0-			-0-
*06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		Y	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

01	5270 X	4655	-0-	-615	-0-	4655	2		N	-0-			-0-
02	5432 X	4652	-0-	-780	-0-	4652	2		N	-0-			-0-
03	6014 X	4915	-0-	-1099	-0-	4915	2		N	-0-			-0-
04	4650 X	4332	-0-	-318	-0-	4332	2		N	-0-			-0-
05	5146 X	4544	-0-	-602	-0-	4544	2		N	-0-			-0-
06	4980 X	4213	-0-	-767	-0-	4213	2		N	-0-			-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

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-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047

01	4495 X	2940	-0-	-1555	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
02	3640 X	2296	-0-	-1344	-0-	2296	2		N	-0-			-0-
03	4030 X	2686	-0-	-1344	-0-	2686	2		N	-0-			-0-
04	3900 X	2329	-0-	-1571	-0-	2329	2		N	-0-			-0-
05	3379 X	2218	-0-	-1161	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
06	2850 X	1465	-0-	-1385	-0-	1465	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

01	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2		N	-0-			-0-
02	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2		N	-0-			-0-
03	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2		N	-0-			-0-
04	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2		N	-0-			-0-
05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2		N	-0-			-0-
*06	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

01	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2		N	-0-			-0-
02	6552 X	6393	-0-	-159	-0-	6393	2		N	-0-			-0-
03	7099 X	6755	-0-	-344	-0-	6755	2		N	-0-			-0-
04	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2		N	-0-			-0-
05	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2		N	-0-			-0-
06	7020 X	6783	-0-	-237	-0-	6783	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
02	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
03	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
04	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
05	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
*06	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261542 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262695 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266048 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916

01	6913 X	6433	-0-	-480	-0-	6433	2		N	-0-			-0-
02	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2		N	-0-			-0-
03	5859 X	5399	-0-	-460	-0-	5399	2		N	-0-			-0-
04	5670 X	5161	-0-	-509	-0-	5161	2		N	-0-			-0-
05	5859 X	5821	-0-	-38	-0-	5821	2		N	-0-			-0-
06	5670 X	5165	-0-	-505	-0-	5165	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 266421 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272353 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

01	17700 X	17700	-0-	-0-	-0-	17700	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	15814	-0-	15814	15814	15814	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	16235	-0-	16235	32049	16235	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	14825	-0-	14825	46874	14825	2		N	-0-			-0-
05	61341 X	14467	-0-	-46874	-0-	14467	2		N	-0-			-0-
*06	13865 X	13865	-0-	-0-	-0-	13865	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

01	10230 X	7962	-0-	-2268	-0-	7962	2		N	-0-			-0-
02	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2		N	-0-			-0-
03	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2		N	-0-			-0-
04	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2		N	-0-			-0-
05	8091 X	7756	-0-	-335	-0-	7756	2		N	-0-			-0-
06	8070 X	7082	-0-	-988	-0-	7082	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2014 - P/A 12-09-2014

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
01	372 N	127	-0-	-245	-0-	127	2		N	-0-			-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
05	682 N	279	-0-	-403	-0-	279	2		N	-0-			-0-
06	360 N	88	-0-	-272	-0-	88	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

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

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TEAGUE, WEST (RODESSA) 88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257918 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1304	-0-	-339	-0-	255	1	1048	2	N	1	1	8			4
						1	9									
02	1512 N	1390	-0-	-122	-0-	237	1	1147	2	N	5	5	8			4
						6	9									
03	2170 N	1421	-0-	-749	-0-	135	1	1279	2	N	6	6	8			4
						7	9									
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	144	1	1354	2	N	5	4	8			5
						6	9									
05	1550 N	1283	-0-	-267	-0-	140	1	1132	2	N	10	6	8			9
						11	9									
06	1380 N	1160	-0-	-220	-0-	129	1	1025	2	N	5	5	8			9
						6	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

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-

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

01	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	100	1	2337	2	Y	20					20
						22	9									
02	DLQ G-10	2631	-0-	2631	2631	100	1	2476	2	Y	50					70
						55	9									
03	DLQ G-10	2854	-0-	2854	5485	100	1	2636	2	Y	107	177	1			-0-
						118	9									
04	DLQ G-10	2303	-0-	2303	7788	100	1	2170	2	Y	30					30
						33	9									
*05	3000 N	2941	-0-	-59	7729	100	1	2729	2	Y	102	132	1			-0-
						112	9									
06	2760 N	NO RPT	-0-	-2760	4969					Y	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304

01	1550 N	1244	-0-	-306	-0-	253	1	952	2	N	35					75
						39	9									
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	207	1	796	2	N	17					92
						19	9									
03	1426 N	1114	-0-	-312	-0-	176	1	873	2	N	59					151
						65	9									
04	1200 N	938	-0-	-262	-0-	184	1	753	2	N	1	1	8			151
						1	9									
05	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	240	1	793	2	N	-0-					151
06	1080 N	979	-0-	-101	-0-	224	1	755	2	N	-0-					151

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

WILLIAMS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAS (RODESSA) 88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 149662 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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

01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	37	1	831	2	N	-0-				63
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	2	N	-0-				63
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	34	1	755	2	N	-0-				63
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	33	1	725	2	N	-0-				63
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	692	2	N	-0-				63
*06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	35	1	771	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

01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	1				140
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	4				144
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	134	1	26	2	N	-0-				144
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	306	1	1015	2	N	-0-				144
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	277	1	313	2	N	-0-				144
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	290	1	472	2	N	-0-				144

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
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	3					142
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	2					144
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	508	1	100	2	N	1					145
							1	9									
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	295	1	980	2	N	-0-					145
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	201	1	227	2	N	-0-					145
*06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	283	1	460	2	N	-0-					145

PARKER TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250

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-

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	88	1	17	2	N	-0-					94
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	27	1	91	2	N	-0-					94
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	63	1	71	2	N	-0-					94
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	35	1	57	2	N	-0-					94

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	3					139
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	1					140
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	93	1	18	2	N	-0-					140
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	137	1	455	2	N	-0-					140
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	201	1	227	2	N	-0-					140
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	114	1	185	2	N	-0-					140

PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12276 PERF. N/A

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-

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					204
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					204
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	88	1	17	2	N	-0-					204
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	116	1	385	2	N	-0-					204
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	170	1	192	2	N	-0-					204
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	161	1	261	2	N	-0-					204

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
WHITE, C.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1736	X	1318	-0-	-418	-0-	482	1	836	2	N	-0-					-0-
*02	1568	X	1167	-0-	-401	-0-	434	1	733	2	N	-0-					-0-
*03	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	499	1	1060	2	N	-0-					-0-
*04	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	482	1	966	2	N	-0-					-0-
05	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	486	1	917	2	N	-0-					-0-
*06	1500	X	1389	-0-	-111	-0-	482	1	907	2	N	-0-					-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

*01	279	N	268	-0-	-11	-0-	11	1	257	2	N	-0-					-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
*03	248	N	236	-0-	-12	-0-	11	1	225	2	N	-0-					-0-
*04	270	N	123	-0-	-147	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	N	-0-					-0-
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	N	-0-					-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

*01	1271	X	874	-0-	-397	-0-	241	1	633	2	N	-0-					-0-
*02	952	X	552	-0-	-400	-0-	157	1	395	2	N	-0-					-0-
*03	963	X	963	-0-	-0-	-0-	258	1	705	2	N	-0-					-0-
*04	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	392	1	1049	2	N	-0-					-0-
05	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	291	1	721	2	N	-0-					-0-
*06	930	X	430	-0-	-500	-0-	156	1	274	2	N	-0-					-0-

THORNTON, S. (RODESSA) 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
LOUISE WELL #: RRCID -> 196316 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6083 - 6108

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012

REAGAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 196397 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5898 - 5910

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2014 - PLUGGED 08/28/14

REAGAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5932 - 5967

01	744	X	76	-0-	-668	-0-	37	1	39	2	N	-0-					43
02	224	X	161	-0-	-63	-0-	108	1	53	2	N	-0-					43
03	124	X	22	-0-	-102	-0-	22	1			N	-0-					43
04	90	X	66	-0-	-24	-0-	66	1			N	-0-					43
05	186	X	60	-0-	-126	-0-	60	1			N	-0-					43
06	180	X	58	-0-	-122	-0-	58	1			N	-0-					43

THORNTON, S. (RODESSA) //CONT.// 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2260	-0-	-251	-0-	379	1	1881	2	N	-0-					89
02	2156	X	2056	-0-	-100	-0-	459	1	1597	2	N	-0-					89
03	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	770	1	2030	2	N	-0-					89
04	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	636	1	1978	2	N	-0-					89
05	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	689	1	1867	2	N	-0-					89
06	2700	X	2456	-0-	-244	-0-	710	1	1746	2	N	-0-					89

PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 6085

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	432	716	1	285
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	478			763
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	115	680	1	198
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			198
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			198
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			198

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11			84
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	146	167	1	63
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	197			260
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	337	496	1	101

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

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

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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

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

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 16 B RRCID -> 049691 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7604 - 7634

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 17 B RRCID -> 049692 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 26B RRCID -> 172234 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7564 - 7584

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

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

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7843 - 8167

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MUNSON OPERATING, INC. 593193
GLADNEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
02	14B DENY	-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

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

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-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
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
01	3596	X	3403	-0-	-193	-0-	707	1	2682	2	N	13					73
							14	9									
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	638	1	2554	2	N	14					87
							15	9									
03	3472	X	3196	-0-	-276	-0-	707	1	2475	2	N	13					100
							14	9									
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	684	1	2744	2	N	17					117
							19	9									
05	3565	X	3486	-0-	-79	-0-	707	1	2761	2	N	16					133
							18	9									
06	3450	X	3319	-0-	-131	-0-	684	1	2618	2	N	15					148
							17	9									

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
STOKES WELL #: 2 RRCID -> 138747 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8078 - 8896

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2015 - PLUGGED 06/19/15

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

01	3658	X	3079	-0-	-579	-0-	3079	3	N	-0-			-0-
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3	N	-0-			-0-
03	3441	X	2999	-0-	-442	-0-	2999	3	N	-0-			-0-
04	3330	X	3175	-0-	-155	-0-	3175	3	N	-0-			-0-
05	3224	X	3062	-0-	-162	-0-	3062	3	N	-0-			-0-
06	3120	X	2815	-0-	-305	-0-	2815	3	N	-0-			-0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

01	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	3	N	-0-			-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			-0-
03	744	N	415	-0-	-329	-0-	415	3	N	-0-			-0-
04	720	N	499	-0-	-221	-0-	499	3	N	-0-			-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-			-0-
*06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480 N	2131	-0-	-349	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
02	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
03	2728 X	2100	-0-	-628	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
04	2490 X	2311	-0-	-179	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
05	2573 X	2039	-0-	-534	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
06	2070 X	1850	-0-	-220	-0-	1850	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

01	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
02	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
03	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
04	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
05	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
06	2610 X	2388	-0-	-222	-0-	2388	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

01	2511 N	817	-0-	-1694	-0-	817	3			N	-0-					-0-
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03	1054 N	918	-0-	-136	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	899 N	808	-0-	-91	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

01	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	330 N	252	-0-	-78	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	270 N	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

01	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
02	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
03	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
04	2730 X	2499	-0-	-231	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
05	2821 X	1980	-0-	-841	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
06	2730 X	1626	-0-	-1104	-0-	1626	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
04	840 X	38	-0-	-802	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
*06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

01	6696 X	6458	-0-	-238	-0-	6458	3			N	-0-					-0-
02	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
03	6572 X	4993	-0-	-1579	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
04	6240 X	4982	-0-	-1258	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
05	6448 X	5462	-0-	-986	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
06	6240 X	5234	-0-	-1006	-0-	5234	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2868	-0-	-1348	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	2744	-0-	-1379	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	2562	-0-	-1278	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2676	-0-	-393	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2352	-0-	-618	-0-	2352	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

01	3100	N	3976	-0-	876	7567	3976	3			N	-0-					-0-
02	11191	X	3624	-0-	-7567	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2034	-0-	-306	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2185	-0-	-233	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
*06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

01	6200	X	5714	-0-	-486	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
02	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
03	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
04	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3			N	-0-					-0-
05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	3			N	-0-					-0-
*06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

01	3131	X	1907	-0-	-1224	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
02	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1879	-0-	-1035	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2674	-0-	-146	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
*06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

01	2759	X	2083	-0-	-676	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3365	-0-	-789	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3151	-0-	-869	-0-	3151	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

01	1054	N	971	-0-	-83	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
*06	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

01	4588	X	3530	-0-	-1058	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2885	-0-	-742	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3053	-0-	-574	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2889	-0-	-531	-0-	2889	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4635	-0-	-139	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3001	-0-	-1529	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4352	-0-	-608	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4424	-0-	-376	-0-	4424	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

01	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	3			N	-0-					-0-
02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
04	1560	X	1517	-0-	-43	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
*06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

01	10788	X	10145	-0-	-643	-0-	10145	3			N	-0-					-0-
02	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	3			N	-0-					-0-
03	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	3			N	-0-					-0-
04	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	3			N	-0-					-0-
05	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	3			N	-0-					-0-
*06	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9389	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

01	7285	X	4132	-0-	-3153	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
02	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
03	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
04	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	3			N	-0-					-0-
05	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
*06	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

01	11873	X	11094	-0-	-779	-0-	11094	3			N	-0-					-0-
02	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	3			N	-0-					-0-
03	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	3			N	-0-					-0-
04	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	3			N	-0-					-0-
05	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	3			N	-0-					-0-
*06	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
*06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

01	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
04	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
*06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	12388	-0-	-911	-0-	12388	3			N	-0-					-0-
02	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	11171	3			N	-0-					-0-
03	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	12440	3			N	-0-					-0-
04	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	11648	3			N	-0-					-0-
05	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	3			N	-0-					-0-
*06	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

01	4495	X	3960	-0-	-535	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
*06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4933	-0-	1933	1933	4933	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

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

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247828 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584

01	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	3			N	-0-					-0-
02	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	3			N	-0-					-0-
03	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10732	3			N	-0-					-0-
04	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	10996	3			N	-0-					-0-
05	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	3			N	-0-					-0-
*06	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

01	6696	X	5858	-0-	-838	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
03	6479	X	5384	-0-	-1095	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5092	-0-	-758	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5781	-0-	-171	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5341	-0-	-419	-0-	5341	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

01	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3223	-0-	-683	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2960	-0-	-820	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3104	-0-	-802	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	2913	-0-	-867	-0-	2913	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 251347 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11014 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	341	N	91	-0-	-250	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

01	4650	X	4426	-0-	-224	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	4032	-0-	-140	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4348	-0-	-178	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4218	-0-	-162	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4237	-0-	-289	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3973	-0-	-347	-0-	3973	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

01	9827	X	8256	-0-	-1571	-0-	8256	3			N	-0-					-0-
02	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	3			N	-0-					-0-
03	11036	X	8216	-0-	-2820	-0-	8216	3			N	-0-					-0-
04	9900	X	7776	-0-	-2124	-0-	7776	3			N	-0-					-0-
05	8990	X	6513	-0-	-2477	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
06	8700	X	7070	-0-	-1630	-0-	7070	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

01	5394	X	4597	-0-	-797	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
02	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4695	-0-	-389	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4315	-0-	-605	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	3371	-0-	-1527	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4039	-0-	-701	-0-	4039	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

01	4061	X	3834	-0-	-227	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
*06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

01	6975	X	6120	-0-	-855	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
03	7130	X	5794	-0-	-1336	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	4006	-0-	-2414	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	3096	-0-	-3166	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	2858	-0-	-3202	-0-	2858	3			N	-0-					-0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	640	-0-	-507	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	930	N	573	-0-	-357	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	930	N	670	-0-	-260	-0-	670	3			N	-0-					-0-
06	630	N	561	-0-	-69	-0-	561	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11129 X	9683	-0-	-1446	-0-	9683	3		N	-0-			-0-
02	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	3		N	-0-			-0-
03	11129 X	9205	-0-	-1924	-0-	9205	3		N	-0-			-0-
04	10560 X	8684	-0-	-1876	-0-	8684	3		N	-0-			-0-
05	10571 X	8450	-0-	-2121	-0-	8450	3		N	-0-			-0-
06	9360 X	7866	-0-	-1494	-0-	7866	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES (RODESSA) 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 R RRCID -> 015747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7689 - 7734

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 R RRCID -> 049700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

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

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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK) 91101 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 274105 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 8868

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

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
MUNSON OPERATING, INC. 593193
GLADNEY, EMMA K. WELL #: 1 T RRCID -> 015741 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 8672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077

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

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
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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
*06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
*06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	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

01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
*06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

01	3348	X	2502	-0-	-846	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
02	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	1883	-0-	-845	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2486	-0-	-124	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2310	-0-	-120	-0-	2310	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

01	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9696	3			N	-0-					-0-
02	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
03	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	3			N	-0-					-0-
04	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	3			N	-0-					-0-
05	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	3			N	-0-					-0-
*06	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

01	2037	N	1901	-0-	-136	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1834	-0-	-119	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
*06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 036140 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9042 - 9756

01	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
02	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	3			N	-0-					-0-
*06	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
*06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	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

01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
*06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	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

01	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	3			N	-0-					-0-
02	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	6642	-0-	-829	-0-	6642	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	5842	-0-	-1388	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
05	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	3			N	-0-					-0-
*06	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	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

01	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

01	1271	N	593	-0-	-678	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786

01	11439	X	10604	-0-	-835	-0-	10604	3			N	-0-					-0-
02	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	3			N	-0-					-0-
03	11439	X	10141	-0-	-1298	-0-	10141	3			N	-0-					-0-
04	10890	X	10397	-0-	-493	-0-	10397	3			N	-0-					-0-
05	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	11564	3			N	-0-					-0-
06	11160	X	10029	-0-	-1131	-0-	10029	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
02	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
03	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
05	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
*06	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

01	2530 N	2528	-0-	-2	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
02	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
03	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
04	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
05	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
*06	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

01	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
02	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
03	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
04	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
05	2170 N	2097	-0-	-73	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
06	2100 N	2048	-0-	-52	-0-	2048	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800

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-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629

01	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	3			N	-0-					-0-
02	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	3			N	-0-					-0-
03	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	3			N	-0-					-0-
04	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	3			N	-0-					-0-
05	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	3			N	-0-					-0-
*06	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

01	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
02	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
03	3131 X	2925	-0-	-206	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
04	3030 X	2288	-0-	-742	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
05	3131 X	2647	-0-	-484	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
06	2820 X	2444	-0-	-376	-0-	2444	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
06	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

01	2170	X	967	-0-	-1203	-0-	967	3			N	-0-					-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	718	-0-	-491	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
*06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

01	1178	N	319	-0-	-859	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	713	N	548	-0-	-165	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	461	-0-	-799	-0-	461	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678

01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	652	-0-	-526	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
*06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5115 X	2812	-0-	-2303	-0-	2812	3		N	-0-			-0-
02	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
03	3317 X	1307	-0-	-2010	-0-	1307	3		N	-0-			-0-
04	2730 X	1364	-0-	-1366	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
05	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3		N	-0-			-0-
06	2730 X	1978	-0-	-752	-0-	1978	3		N	-0-			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

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-

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

01	775 N	29	-0-	-746	-0-	29	3		N	-0-			-0-
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
03	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3		N	-0-			-0-
04	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3		N	-0-			-0-
05	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3		N	-0-			-0-
*06	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3		N	-0-			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

01	775 N	467	-0-	-308	-0-	467	3		N	-0-			-0-
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
03	682 N	626	-0-	-56	-0-	626	3		N	-0-			-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
05	806 N	598	-0-	-208	-0-	598	3		N	-0-			-0-
*06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

01	0 N	-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-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338

01	2728 X	1032	-0-	-1696	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
02	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-			-0-
03	2077 X	1116	-0-	-961	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
04	1170 X	1017	-0-	-153	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
05	1209 X	995	-0-	-214	-0-	995	3		N	-0-			-0-
06	1080 X	1035	-0-	-45	-0-	1035	3		N	-0-			-0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

01	4805 X	4280	-0-	-525	-0-	4280	3		N	-0-			-0-
02	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3		N	-0-			-0-
03	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3		N	-0-			-0-
04	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	3		N	-0-			-0-
05	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	3		N	-0-			-0-
*06	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1427	-0-	-343	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1498	-0-	-455	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1333	-0-	-527	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
02	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
03	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
04	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
05	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
*06	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

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

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2448	-0-	-683	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
02	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2877	-0-	-254	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2868	-0-	-12	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
*06	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

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

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664

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

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2681	-0-	-16	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
02	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2915	-0-	-145	-0-	2915	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

01	3689	X	3620	-0-	-69	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3529	-0-	-191	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3392	-0-	-208	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3430	-0-	-110	-0-	3430	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	989	-0-	-3289	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	942	-0-	-2538	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	1993	-0-	-1603	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2310	-0-	-1170	-0-	2310	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

01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

01	4061	X	3431	-0-	-630	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
02	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	2558	-0-	-2030	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3517	-0-	-923	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3262	-0-	-613	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3154	-0-	-176	-0-	3154	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

01	3069	X	2398	-0-	-671	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2924	-0-	-145	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2905	-0-	-65	-0-	2905	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

01	5239	X	4186	-0-	-1053	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
04	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	3			N	-0-					-0-
05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	3			N	-0-					-0-
*06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
02	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1108	-0-	-969	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	269	-0-	-1741	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	50	-0-	-1965	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	61	-0-	-1889	-0-	61	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1916	-0-	-161	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1813	-0-	-197	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
*06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	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

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-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
02	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1567	-0-	-1006	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
*06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
*06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
*06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	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

01	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
02	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	1629	-0-	-417	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
05	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
*06	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

01	1395	N	1019	-0-	-376	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	990	N	667	-0-	-323	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
*06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

01	3317	X	2870	-0-	-447	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
02	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	1658	-0-	-1194	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2168	-0-	-715	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	1780	-0-	-1010	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1744	-0-	-206	-0-	1744	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1245	-0-	-555	-0-	1245	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

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-

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

01	2015	N	1519	-0-	-496	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1586	-0-	-484	-0-	1586	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1440	-0-	-240	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	991	-0-	-838	-0-	991	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1282	-0-	-488	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

01	3224	X	3015	-0-	-209	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
02	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2613	-0-	-611	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2100	-0-	-900	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	1947	-0-	-1153	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
*06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

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

01	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	3			N	-0-					-0-
02	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	3			N	-0-					-0-
03	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	3			N	-0-					-0-
04	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	3			N	-0-					-0-
05	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	3			N	-0-					-0-
06	7050 X	2576	-0-	-4474	-0-	2576	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

01	9238 X	3801	-0-	-5437	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
02	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
03	3782 X	3484	-0-	-298	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
04	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
05	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
*06	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

01	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
*06	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-

E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152

01	837 N	463	-0-	-374	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	924 N	705	-0-	-219	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
*06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	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

01	DLQ G-10	1719	-0-	1719	10826	1607	2	112	9	Y	102	89	1			105
02	DLQ G-10	1580	-0-	1580	12406	1521	2	59	9	Y	54	78	1			81
03	14256 R	1850	-0-	-12406	-0-	1745	2	105	9	Y	95	90	1			86
04	1296 R	1296	-0-	-0-	-0-	1220	2	76	9	Y	69					155
05	1984 #	1181	-0-	-803	-0-	1119	2	62	9	Y	56					211
06	1800 #	1286	-0-	-514	-0-	1245	2	41	9	Y	37	86	1			162

TRINIDAD, S. (RODESSA) //CONT.// 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY //CONT.// 841409
HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1990	-0-	1990	11200	1874	2	116	9	Y	105	92	1			107
02	DLQ G-10	1718	-0-	1718	12918	1649	2	69	9	Y	63	91	1			79
03	15299 R	2381	-0-	-12918	-0-	2268	2	113	9	Y	103	97	1			85
04	2032 R	2032	-0-	-0-	-0-	1951	2	81	9	Y	74					159
05	2046 #	1299	-0-	-747	-0-	1232	2	67	9	Y	61					220
06	2310 #	984	-0-	-1326	-0-	940	2	44	9	Y	40	95	1			165

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

01	DLQ G-10	367	-0-	367	667	364	2	3	9	Y	3	3	1			17
02	DLQ G-10	54	-0-	54	721	41	2	13	9	Y	12	17	1			12
03	772 R	51	-0-	-721	-0-	48	2	3	9	Y	3	3	1			12
04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2					14
05	50 R	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	Y	2					16
*06	83 R	83	-0-	-0-	-0-	81	2	2	9	Y	2	4	1			14

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY) 91237 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 173183 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8929 - 9202

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

01	1209 N	1108	-0-	-101	-0-	1066	2	42	9	N	38					193
02	1316 N	931	-0-	-385	-0-	880	2	51	9	N	46					239
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	983	2	57	9	N	52					291
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1067	2	74	9	N	67	167	1			191
05	1023 N	141	-0-	-882	-0-	121	2	20	9	N	18					209
06	1020 N	97	-0-	-923	-0-	80	2	17	9	N	15					224

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

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-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136

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

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
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-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

01	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	224 N	96	-0-	-128	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
03	217 N	80	-0-	-137	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	435	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

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

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
02	1456 N	846	-0-	-610	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
03	1612 N	708	-0-	-904	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
*06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1360	2	23	9	Y	21	21	1			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	12	-0-	-768	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	398	-0-	-408	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
*06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1825	2	31	9	Y	28	28	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 8788

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

01	1550	N	605	-0-	-945	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
04	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
*06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1678	2	28	9	Y	25	25	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 7 RRCID -> 195583 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 7808 - 8297

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 6 RRCID -> 196523 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1320	-0-	-80	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	911	-0-	-856	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1185	-0-	-165	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	864	-0-	-593	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	867	-0-	-3	-0-	853	2	14	9	Y	13	13	1			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

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

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

01	2945 X	1026	-0-	-1919	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
02	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
03	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
04	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
*06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	796	2	13	9	Y	12	12	1			-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

01	806 N	322	-0-	-484	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
02	980 N	232	-0-	-748	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
03	1147 N	117	-0-	-1030	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
05	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
*06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1831	2	31	9	Y	28	28	1			-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

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

VAN //CONT.// 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA //CONT.// 876520
SWAIN, O.L. 109 WELL #: 4 RRCID -> 199679 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2752 - 2766

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

THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
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-

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

01	T. A.	74	-0-	74	74	68	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	T. A.	949	-0-	949	1023	366	3	583	9	Y	530	480	0			50
03	T. A.	1632	-0-	1632	2655	377	3	1255	9	Y	1141	1102	0			89
04	1459 X	1459	-0-	-0-	2655	412	3	1047	9	Y	952	966	0			75
05	3100 N	863	-0-	-2237	418	124	3	739	9	Y	672	676	0			71
*06	2002 N	1584	-0-	-418	-0-	612	3	972	9	Y	884	872	0			83

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-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

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

01	372 X	88	-0-	-284	-0-	76	2	12	9	N	11					60
02	308 X	215	-0-	-93	-0-	180	2	35	9	N	32					92
03	279 X	178	-0-	-101	-0-	158	2	20	9	N	18					110
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	25					135
05	307 X	307	-0-	-0-	-0-	294	2	13	9	N	12	107	1			40
06	240 X	156	-0-	-84	-0-	128	2	28	9	N	25					65

S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	465 #	48	-0-	-417	-0-	48	2			N	-0-					266
02	420 #	78	-0-	-342	-0-	78	2			N	-0-					266
03	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					266
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					266
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					266
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					266

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

01	31 X	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31 X	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	9	1	481	2	N	-0-					-0-
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	29	1	804	2	N	-0-					-0-
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	33	1	869	2	N	-0-					-0-
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	54	1	1185	2	N	-0-					-0-
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	2	N	-0-					-0-
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-					-0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY 784548
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170942 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16448 - 17354

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

VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

01	19220 #	11802	-0-	-7418	-0-	11802	3			N	-0-					-0-
02	15848 #	14561	-0-	-1287	-0-	14561	3			N	-0-					-0-
03	19928 R	19928	-0-	-0-	-0-	19928	3			N	-0-					-0-
04	13623 R	13623	-0-	-0-	-0-	13623	3			N	-0-					-0-
05	17871 R	17871	-0-	-0-	-0-	17871	3			N	-0-					-0-
06	19290 #	17419	-0-	-1871	-0-	17419	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

01	2759 N	2434	-0-	-325	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
02	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
03	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
04	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
05	2883 N	2721	-0-	-162	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
06	2760 N	2584	-0-	-176	-0-	2584	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

01	52049 X	49653	-0-	-2396	-0-	49653	3			N	-0-					-0-
02	46013 X	46013	-0-	-0-	-0-	46013	3			N	-0-					-0-
03	54886 X	54886	-0-	-0-	-0-	54886	3			N	-0-					-0-
04	48420 X	38843	-0-	-9577	-0-	38843	3			N	-0-					-0-
05	52490 X	52490	-0-	-0-	-0-	52490	3			N	-0-					-0-
*06	51840 X	51840	-0-	-0-	-0-	51840	3			N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

01	82398 X	64854	-0-	-17544	-0-	64854	3			N	-0-					-0-
02	67343 X	67343	-0-	-0-	-0-	67343	3			N	-0-					-0-
03	74463 X	74463	-0-	-0-	-0-	74463	3			N	-0-					-0-
04	71250 X	60539	-0-	-10711	-0-	60539	3			N	-0-					-0-
05	74811 X	74811	-0-	-0-	-0-	74811	3			N	-0-					-0-
06	71250 X	40891	-0-	-30359	-0-	40891	3			N	-0-					-0-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8201	2	78	9	N	71	186	1			85
02	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7260	2	154	9	N	140					225
03	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8042	2	118	9	N	107	187	1			145
04	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7499	2	90	9	N	82	177	1			50
05	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7711	2	3	9	N	3					53
*06	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7640	2	163	9	N	148	1	8			200

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

01	1302	N	1016	-0-	-286	-0-	149	1	848	2	N	17					102
							19	9									
02	980	N	87	-0-	-893	-0-	14	1	71	2	N	2					104
							2	9									
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					104
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					104
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	24	1	124	2	N	-0-					104
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	81	1	462	2	N	-0-					104

MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

01	3596	X	3045	-0-	-551	-0-	455	1	2590	2	N	-0-					194
02	3248	X	2269	-0-	-979	-0-	367	1	1902	2	N	-0-					194
03	3503	X	2783	-0-	-720	-0-	479	1	2303	2	N	1					195
							1	9									
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	550	1	2880	2	N	-0-					195
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	586	1	2998	2	N	-0-					195
*06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	464	1	2641	2	N	4					199
							4	9									

MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

01	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	326	1	1854	2	N	-0-					159
02	2212	X	2101	-0-	-111	-0-	339	1	1759	2	N	3					162
							3	9									
03	2542	X	1924	-0-	-618	-0-	331	1	1593	2	N	-0-					162
04	2460	X	2186	-0-	-274	-0-	350	1	1836	2	N	-0-					162
05	2542	X	1952	-0-	-590	-0-	320	1	1632	2	N	-0-					162
*06	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	355	1	2017	2	N	5					167
							6	9									

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

01	1953	X	1391	-0-	-562	-0-	1374	3	17	9	N	15					54
02	2072	X	1274	-0-	-798	-0-	1257	3	17	9	N	15					69
03	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2466	3	28	9	N	25					94
04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2281	3	17	9	N	15					109
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2713	3	28	9	N	25					134
06	2400	X	2365	-0-	-35	-0-	2344	3	21	9	N	19					153

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

01	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					35
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					35
05	31	X	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	3	N	-0-					35
*06	23	X	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					35

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					44
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					44
04	30	X	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	3	N	-0-					44
05	47	X	47	-0-	-0-	-0-	13	1	34	3	N	-0-					44
06	30	X	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	3	N	-0-					44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4130	2	34	9	N	31	152	1			37
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3146	2	20	9	N	18					55
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4114	2	21	9	N	19					74
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3758	2	22	9	N	20					94
05	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4644	2	30	9	N	27					121
*06	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4686	2	37	9	N	34					155

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1681	-0-	-1419	4745	1657	2	24	9	N	22					110
02	2800	N	1541	-0-	-1259	3486	1513	2	28	9	N	25					135
03	3100	N	2173	-0-	-927	2559	2140	2	33	9	N	30					165
04	3000	N	2047	-0-	-953	1606	2027	2	20	9	N	18					183
05	3100	N	2164	-0-	-936	670	2134	2	30	9	N	27	174	1			36
*06	2645	N	1975	-0-	-670	-0-	1956	2	19	9	N	17					53

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 140131 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10826 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

WINKLER, S. (RODESSA) 98042 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177339 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6650 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					48
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					48
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	3	N	-0-					48
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-					48

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SND OPERATING, L.L.C. 797127
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
02	336	N	224	-0-	-112	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
*05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-