GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A	P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
B	PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
C	WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
0I	INJECTION WELL.
L	ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS. UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
N	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING). EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
R	REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L) ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
S	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
T	25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
U	FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
0W	ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
X	ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
0Z	WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
@	ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
#	ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92, ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
0*	WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
0$	TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

1 LEASE OR FIELD FUEL USE
2 TRANSMISSION LINE
3 PROCESSING PLANT
4 VENTED OR FLARED
5 GAS LIFT
6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
7 CARBON BLACK
8 UNDERGROUND STORAGE
9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

0 PIPELINE
1 TRUCK
2 TANK CAR OR BARGE
3 TANK CLEANING NET CONDENSATE
4 CIRCULATING OIL
5 LOST OR STOLEN
6 SEDIMENTATION
7 OTHER
8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
STUDDARD-STEWARD WELL #: 2W RRCID -> 230659 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4566 - 4572

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

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
BIG BILL SIMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262437 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 19464 PERF.18884 - 19272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	38207 X	38207	-0-	-0-	-0-	38207	3	N	-0-			-0-
08	38010 X	38010	-0-	-0-	-0-	38010	3	N	-0-			-0-
*09	33281 X	33281	-0-	-0-	-0-	33281	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140154 COMPL. DATE 01/23/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9069 - 9074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
07	565 R	565	-0-	-0-	-0-	50	1	506	2	N	8					52
						9	9									
08	574 R	574	-0-	-0-	-0-	59	1	508	2	N	6					58
						7	9									
*09	560 R	560	-0-	-0-	-0-	53	1	499	2	N	7					65
						8	9									

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

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 #	1560	-0-	-210	-0-	1512	2	48	9	N	44	172	1			313
07	1829 #	1342	-0-	-487	-0-	1274	2	68	9	N	62	176	1			199
08	1829 #	1671	-0-	-158	-0-	1577	2	94	9	N	85					284
09	1680 #	1582	-0-	-98	-0-	1520	2	62	9	N	56	173	1			167

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

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
07	992 #	901	-0-	-91	-0-	862	2	39	9	N	35	161	1			103
08	992 #	534	-0-	-458	-0-	498	2	36	9	N	33					136
09	960 #	302	-0-	-658	-0-	302	2			N	-0-					136

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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

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
07	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					144
08	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					144
*09	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	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

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
07	682 R	682	-0-	-0-	-0-	641	2	41	9	N	37					198
08	756 R	756	-0-	-0-	-0-	636	2	120	9	N	109					307
*09	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					307

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
SHERMAN-WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 128300 COMPL. DATE 01/30/1988 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9128 - 9145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	775 #	140	-0-	-635	-0-	140	2			N	-0-					122
08	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					122
09	750 #	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					122

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

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
07	434 #	62	-0-	-372	-0-	62	2			N	-0-					218
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					218
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					218

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

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
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					90
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-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

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
07	217 #	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					16
08	217 #	96	-0-	-121	-0-	96	2			N	-0-					16
09	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					16

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

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
07	341 N	113	-0-	-228	-0-	112	2	1	9	N	1					98
08	248 N	143	-0-	-105	-0-	141	2	2	9	N	2					100
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					100

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

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-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	180 N	101	-0-	-79	-0-	101	2			N	-0-					-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 116357 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3586 - 3693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	775 N	563	-0-	-212	-0-	563	2		N	-0-			-0-
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
*09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			-0-

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

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-
07	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	2		N	-0-			-0-
08	403 N	199	-0-	-204	-0-	199	2		N	-0-			-0-
*09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
*09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	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

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 #	132	-0-	-48	-0-	132	2		N	-0-			-0-
07	527 #	121	-0-	-406	-0-	121	2		N	-0-			-0-
*08	527 #	106	-0-	-421	-0-	106	2		N	-0-			-0-
*09	270 #	34	-0-	-236	-0-	34	2		N	-0-			-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	837 X	598	-0-	-239	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	775 X	669	-0-	-106	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09	720 X	646	-0-	-74	-0-	646	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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									
07	1767 N	1741	-0-	-26 B	-0-	344	1	1353	3	N	40	190	1			30
						44	9									
08	1767 N	1703	-0-	-64 B	-0-	344	1	1331	3	N	25					55
						28	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710 B	-0-					N	NO RPT					55

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

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
07	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					103
08	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					103
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310	2			N	-0-					103

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	651	N	442	-0-	-209	-0-	23	1	419	2	N	-0-					-0-
08	589	N	349	-0-	-240	-0-	18	1	331	2	N	-0-					-0-
*09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	644	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	4867	X	4544	-0-	-323	-0-	231	1	4313	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	3572	-0-	-1171	-0-	187	1	3385	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	3376	-0-	-1214	-0-	191	1	3185	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	168	1	3127	2	N	-0-					-0-
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	155	1	2800	2	N	-0-					-0-
*09	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	190	1	3159	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	90	1	1668	2	N	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	55	1	989	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	556	-0-	-854	-0-	31	1	525	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	112	1	2078	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	109	1	1968	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1509	-0-	-471	-0-	85	1	1424	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	90	1	1675	2	N	-0-					-0-
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	139	1	2504	2	N	-0-					-0-
*09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	115	1	1922	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	68	1	1269	2	N	-0-					-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	78	1	1417	2	N	-0-					-0-
*09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	85	1	1417	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 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
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-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	2	N	-0-					-0-
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	107	1	1986	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1586	-0-	-553	-0-	83	1	1503	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1443	-0-	-537	-0-	82	1	1361	2	N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552

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
07	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					45
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					45
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					45

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

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
07	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-					95
08	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	2			N	-0-					95
09	540	N	427	-0-	-113	-0-	425	2	2	9	N	2	2	8			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

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-
07	21483	X	19774	-0-	-1709	-0-	450	1	19324	2	N	-0-					-0-
*08	19290	X	19290	-0-	-0-	-0-	400	1	18890	2	N	-0-					-0-
*09	18880	X	18880	-0-	-0-	-0-	370	1	18510	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	47486	X	47486	-0-	-0-	-0-	47484	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	49569	X	46644	-0-	-2925	-0-	46644	2			N	-0-					-0-
09	47970	X	44015	-0-	-3955	-0-	44015	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	2976	N	2207	-0-	-769	-0-	461	1	1746	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	675	-0-	-1495	-0-	50	1	625	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	470	-0-	-1930	-0-	44	1	426	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	2077	X	1712	-0-	-365	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1696	-0-	-381	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	1649	-0-	-151	-0-	1649	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	90	1	339	2	N	-0-					-0-
08	403	N	180	-0-	-223	-0-	13	1	167	2	N	-0-					-0-
09	420	N	181	-0-	-239	-0-	17	1	164	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
*09	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2640	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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									
07	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	54	1	1680	2	N	5					69
							6	9									
*08	3100	N	3246	-0-	146	146	169	1	3077	2	N	-0-					69
*09	3000	N	8755	-0-	5755	5901	355	1	8394	2	N	5					74
							6	9									

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

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
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									
07	2356 N	2123	-0-	-233	-0-	95	1	2024	2	N	4					42
						4	9									
*08	2356 N	2168	-0-	-188	-0-	81	1	2087	2	N	-0-					42
09	2220 N	1464	-0-	-756	-0-	40	1	1423	2	N	1					43
						1	9									

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

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-
07	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	147	1	2303	2	N	-0-					-0-
08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	131	1	2420	2	N	-0-					-0-
*09	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	94	1	2245	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

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-
07	1550 N	1535	-0-	-15	-0-	19	1	1516	2	N	-0-					-0-
08	1581 N	1480	-0-	-101	-0-	14	1	1466	2	N	-0-					-0-
*09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	10	1	1521	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-

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

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									
07	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	274	1	6665	2	N	7					75
						8	9									
*08	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	148	1	5124	2	N	-0-					75
09	2430 X	1608	-0-	-822	-0-	1607	2	1	9	N	1					76

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

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-
07	57600 X	57600	-0-	-0-	-0-	57597	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	56582 X	56582	-0-	-0-	-0-	56581	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	53767 X	53767	-0-	-0-	-0-	53764	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15242 PERF.14872 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31	X	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
07	1023	X	751	-0-	-272	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	1023	X	702	-0-	-321	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	870	X	700	-0-	-170	-0-	700	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	2883	X	2816	-0-	-67	-0-	181	1	2635	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2449	-0-	-217	-0-	136	1	2313	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2117	-0-	-463	-0-	98	1	2019	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	56	1	3172	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3112	-0-	12	12	60	1	3052	2	N	-0-					-0-
*09	2556	N	2544	-0-	-12	-0-	115	1	2429	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	19158	X	8247	-0-	-10911	-0-	583	1	7664	2	N	-0-					-0-
08	17515	X	6689	-0-	-10826	-0-	381	1	6308	2	N	-0-					-0-
09	14760	X	195	-0-	-14565	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-

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

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									
07	7719	X	7196	-0-	-523	-0-	459	1	6737	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	7405	-0-	-66	-0-	408	1	6997	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6602	-0-	-628	-0-	300	1	6302	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	431	1	5759	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4836	-0-	-93	-0-	288	1	4548	2	N	-0-					-0-
*09	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	231	1	4987	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	58497	X	33087	-0-	-25410	-0-	33084	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	52979	X	63	-0-	-52916	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	51270	X	19891	-0-	-31379	-0-	19882	2	9	9	N	8	8	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	437	1	5775	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5331	-0-	-931	-0-	318	1	5004	2	N	8					8
							9	9									
09	6060	X	4475	-0-	-1585	-0-	213	1	4262	2	N	-0-					8

REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 277821 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211

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

BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 277837 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 277839 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277937 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CARR RESOURCES, INC. 135180
T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
*08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
*09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	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

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-
07	28458	X	17452	-0-	-11006	-0-	17451	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	27869	X	16102	-0-	-11767	-0-	16102	2			N	-0-					-0-
09	26430	X	14786	-0-	-11644	-0-	14785	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

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-
07	3007	N	3001	-0-	-6	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
08	2976	N	1428	-0-	-1548	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2565	-0-	-45	-0-	2565	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	12121	X	11445	-0-	-676	-0-	11444	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	11904	X	11361	-0-	-543	-0-	11360	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	11460	X	10810	-0-	-650	-0-	10809	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

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-
07	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	8247	-0-	-216	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7681	-0-	-479	-0-	7681	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	12347	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	15127	X	15127	-0-	-0-	-0-	15127	2			N	-0-					-0-
*09	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	12726	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
*09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	13268	X	7284	-0-	-5984	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	2375	-0-	-12133	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
*09	39770	X	39770	-0-	-0-	-0-	39769	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	52749	X	52749	-0-	-0-	-0-	52748	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	51553	X	51232	-0-	-321	-0-	51232	2			N	-0-					-0-
09	49890	X	48682	-0-	-1208	-0-	48682	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	155	X	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	155	X	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	30845	X	28305	-0-	-2540	-0-	28305	2			N	-0-					-0-
08	30845	X	21154	-0-	-9691	-0-	21154	2			N	-0-					-0-
*09	34026	X	34026	-0-	-0-	-0-	34025	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	180079	X	166123	-0-	-13956	-0-	166122	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	180079	X	163039	-0-	-17040	-0-	163038	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	173070	X	152705	-0-	-20365	-0-	152704	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
*09	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	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 #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	42222	X	39354	-0-	-2868	-0-	39354	2			N	-0-					-0-
08	42222	X	30217	-0-	-12005	-0-	30217	2			N	-0-					-0-
09	36060	X	29783	-0-	-6277	-0-	29782	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

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-
07	841185	X	782084	-0-	-59101	-0-	782074	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	841185	X	765622	-0-	-75563	-0-	765620	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	782730	X	714327	-0-	-68403	-0-	714318	2	9	9	N	8	8	8			-0-

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

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-
07	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	13416	-0-	-4037	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
09	16890	X	12203	-0-	-4687	-0-	12203	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	59833	X	59833	-0-	-0-	-0-	59832	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	62205	X	62205	-0-	-0-	-0-	62205	2			N	-0-					-0-
*09	56511	X	56511	-0-	-0-	-0-	56511	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	28985	X	24335	-0-	-4650	-0-	24329	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	26908	X	8296	-0-	-18612	-0-	8295	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	24990	X	1072	-0-	-23918	-0-	1070	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

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-
07	48639	X	43147	-0-	-5492	-0-	43146	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	47957	X	41710	-0-	-6247	-0-	41710	2			N	-0-					-0-
09	45120	X	39453	-0-	-5667	-0-	39453	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	2449 N	2375	-0-	-74	-0-	386	1	1989	2	N	-0-			-0-
08	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	365	1	1875	2	N	-0-			-0-
09	2340 N	2163	-0-	-177	-0-	387	1	1776	2	N	-0-			-0-

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

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
07	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	120	1	1677	2	N	-0-			22
08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	84	1	1788	2	N	-0-			22
09	1710 N	1614	-0-	-96	-0-	44	1	1570	2	N	-0-			22

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

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-
07	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	191	1	996	2	N	-0-			-0-
08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	179	1	934	2	N	-0-			-0-
*09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	229	1	1063	2	N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	120	1	1548	2	N	-0-			85
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	85	1	1554	2	N	-0-			85
*09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	53	1	1497	2	N	-0-			85

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

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-
07	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	262	1	1346	2	N	-0-			-0-
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	274	1	1404	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	1449	-0-	-141	-0-	260	1	1189	2	N	-0-			-0-

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

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
07	2976	X	2705	-0-	-271	-0-	174	1	2531	2	N	-0-			77
08	2976	X	2942	-0-	-34	-0-	125	1	2817	2	N	-0-			77
09	2880	X	2527	-0-	-353	-0-	63	1	2464	2	N	-0-			77

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

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
07	14B2 EXT		959	-0-	959	2630	3	1	956	2	N	-0-			35
08	14B2 EXT		637	-0-	637	3267	637	2			N	-0-			35
*09	3788	X	521	-0-	-3267	-0-	521	2			N	-0-			35

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

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
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	31	1	340	2	N	-0-			95
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	N	-0-			95
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	N	-0-			95

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

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
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	12	1	314	2	N	-0-			45
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	5	1	307	2	N	-0-			45
09	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	2			N	-0-			45

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1116	N	726	-0-	-390	-0-	18	1	708	2	N	-0-					50
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	3	1	1282	2	N	-0-					50
*09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					50

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

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

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									
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	122	1	3189	2	N	8					18
							9	9									
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	47	1	3215	2	N	-0-					18
*09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					18

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

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
07	3100	N	3131	-0-	31	31	256	1	2875	2	N	-0-					107
08	2371	N	2340	-0-	-31	-0-	141	1	2199	2	N	-0-					107
*09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	119	1	2652	2	N	-0-					107

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

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
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	48	1	1887	2	N	-0-					62
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	4	1	1945	2	N	-0-					62
09	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	1775	2			N	-0-					62

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

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
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1311	2	13	9	N	12					140
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1489	2	11	9	N	10					150
*09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	2	3	9	N	3					153

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					76
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					76
09	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	2			N	-0-					76

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

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
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					25
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					25
09	750	N	615	-0-	-135	-0-	615	2			N	-0-					25

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

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
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	52	1	1765	2	N	-0-					68
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	11	1	1790	2	N	-0-					68
*09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					68

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

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
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	140	1	2544	2	N	-0-					55
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	74	1	2409	2	N	-0-					55
*09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	17	1	1436	2	N	-0-					55

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

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
07	651	N	456	-0-	-195	-0-	456	2			N	-0-					50
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					50
09	690	N	496	-0-	-194	-0-	496	2			N	-0-					50

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

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
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	115	1	2201	2	N	-0-					65
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	63	1	2231	2	N	-0-					65
*09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	20	1	2064	2	N	-0-					65

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

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
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	62	1	2246	2	N	-0-					85
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	9	1	2138	2	N	-0-					85
*09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					85

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1257	2	6	9	N	5					154
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					154
09	1350	N	1215	-0-	-135	-0-	1215	2			N	-0-					154

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	204	1	3972	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	85	1	3759	2	N	-0-					-0-
*09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	162	1	3822	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3100	N	2521	-0-	-579	3705	138	1	2383	2	N	-0-					50
08	3100	N	4261	-0-	1161	4866	138	1	4123	2	N	-0-					50
*09	10670	X	5804	-0-	-4866	-0-	84	1	5720	2	N	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					110
08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					110
*09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					110

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3007	X	2540	-0-	-467	-0-	199	1	2341	2	N	-0-					95
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	115	1	1898	2	N	-0-					95
*09	3000	N	3015	-0-	15	15	119	1	2896	2	N	-0-					95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	92	1	1508	2	N	-0-					124
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	54	1	1476	2	N	-0-					124
09	1620	N	1452	-0-	-168	-0-	25	1	1427	2	N	-0-					124

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	172	1	899	2	N	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	174	1	903	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	188	1	874	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3162 X	3096	-0-	-66	-0-	214	1	2882	2	N	-0-					187
08	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	148	1	2977	2	N	-0-	114	1			73
*09	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	94	1	3080	2	N	-0-					73

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

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
07	1984 N	1966	-0-	-18	-0-	139	1	1827	2	N	-0-					30
08	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	108	1	2087	2	N	-0-					30
*09	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	65	1	1986	2	N	-0-					30

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

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
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	7	1	864	2	N	2					47
						2	9									
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1701	2	36	9	N	33					80
*09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	795	2	28	9	N	25					105

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

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									
07	3131 X	2979	-0-	-152	-0-	281	1	2687	2	N	10					55
						11	9									
08	3131 X	3094	-0-	-37	-0-	228	1	2866	2	N	-0-					55
09	3030 X	2815	-0-	-215	-0-	159	1	2656	2	N	-0-					55

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

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									
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	4	1	729	2	N	31					85
						34	9									
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	686	2	20	9	N	18					103
*09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	665	2	66	9	N	60					163

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	166	1	2086	2	N	-0-					23
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	113	1	2059	2	N	-0-					23
*09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	70	1	1967	2	N	-0-					23

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

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
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	63	1	1218	2	N	-0-					55
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	33	1	1190	2	N	-0-					55
09	1230	N	968	-0-	-262	-0-	9	1	959	2	N	-0-					55

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

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
07	2821	X	2348	-0-	-473	-0-	26	1	2322	2	N	-0-					20
08	2542	X	2151	-0-	-391	-0-	2151	2			N	-0-					20
09	2820	X	2552	-0-	-268	-0-	2552	2			N	-0-					20

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

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
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	88	1	1383	2	N	-0-					133
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	22	1	553	2	N	-0-	79	1			54
09	450	N	22	-0-	-428	-0-	22	2			N	-0-					54

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

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
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	62	1	874	2	N	-0-					90
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	54	1	1149	2	N	-0-					90
*09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	32	1	1156	2	N	-0-					90

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

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
07	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	415	1	4956	2	N	-0-					35
08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	325	1	5515	2	N	-0-					35
*09	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	200	1	5020	2	N	-0-					35

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1147	N	917	-0-	-230	-0-	69	1	848	2	N	-0-					78
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	76	1	1346	2	N	-0-					78
*09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	57	1	1541	2	N	-0-					78

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
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-
07	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	408	1	10774	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	10564	-0-	-317	-0-	101	1	10463	2	N	-0-					-0-
*09	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	302	1	10374	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
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									
07	8215	X	7840	-0-	-375	-0-	581	1	7257	2	N	2					52
							2	9									
08	8091	X	7502	-0-	-589	-0-	394	1	7105	2	N	3					55
							3	9									
09	7830	X	7053	-0-	-777	-0-	247	1	6806	2	N	-0-					55

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
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-
07	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	202	1	2478	2	N	-0-					-0-
08	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	127	1	2241	2	N	-0-					-0-
*09	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	84	1	2227	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
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
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	277	1	3831	2	N	-0-					76
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	190	1	3987	2	N	-0-					76
*09	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	106	1	3709	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
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
07	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	104	1	1640	2	N	-0-					15
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	129	1	3271	2	N	-0-					15
*09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	61	1	2991	2	N	-0-					15

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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
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
07	2232	N	1924	-0-	-308	-0-	102	1	1822	2	N	-0-					20
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	82	1	2577	2	N	-0-					20
*09	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	34	1	2603	2	N	-0-					20

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

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-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	55	1	650	2	N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	526	2	N	-0-					-0-
*09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	28	1	696	2	N	-0-					-0-

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

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
07	2511	N	2340	-0-	-171	-0-	185	1	2155	2	N	-0-					45
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	141	1	2312	2	N	-0-					45
*09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	93	1	2208	2	N	-0-					45

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

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
07	2015	N	1512	-0-	-503	-0-	125	1	1387	2	N	-0-					50
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	99	1	1515	2	N	-0-					50
09	1890	N	1756	-0-	-134	-0-	77	1	1679	2	N	-0-					50

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

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
07	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	91	1	1303	2	N	-0-					142
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	61	1	1347	2	N	-0-					142
09	1380	N	1119	-0-	-261	-0-	29	1	1090	2	N	-0-					142

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

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-
07	10230	X	8807	-0-	-1423	-0-	266	1	8541	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9888	-0-	-342	-0-	26	1	9862	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	9592	-0-	-308	-0-	211	1	9381	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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
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
07	2666	N	2373	-0-	-293	-0-	153	1	2220	2	N	-0-					63
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	285	1	2241	2	N	-0-					63
*09	3000	N	3071	-0-	71	71	62	1	3009	2	N	-0-					63

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

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
07	1581	N	1292	-0-	-289	-0-	1292	2			N	-0-					65
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					65
09	1380	N	1107	-0-	-273	-0-	1068	2	39	9	N	35					100

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

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-
07	11904	X	8688	-0-	-3216	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	9652	-0-	-1942	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	9069	-0-	-531	-0-	9069	2			N	-0-					-0-

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

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
07	3100	X	2902	-0-	-198	-0-	2805	2	97	9	N	88	171	1			77
08	2976	X	2745	-0-	-231	-0-	2637	2	108	9	N	98					175
09	3000	X	2646	-0-	-354	-0-	2530	2	116	9	N	105	190	1			90

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
07	5673	X	301	-0-	-5372	-0-	25	1	276	2	N	-0-					42
08	5053	X	1820	-0-	-3233	-0-	114	1	1706	2	N	-0-					42
*09	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	228	1	4833	2	N	-0-					42

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2449	X	2388	-0-	-61	-0-	205	1	2183	2	Y	-0-					8
08	3038	X	2346	-0-	-692	-0-	151	1	2195	2	Y	-0-					8
09	2940	X	2520	-0-	-420	-0-	119	1	2401	2	Y	-0-					8

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

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-
07	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	135	1	1220	2	N	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	105	1	1237	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	78	1	1189	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	12028	X	10906	-0-	-1122	-0-	446	1	10460	2	N	-0-					-0-
08	12028	X	10871	-0-	-1157	-0-	153	1	10718	2	N	-0-					-0-
09	11550	X	9823	-0-	-1727	-0-	322	1	9501	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	3534	X	3292	-0-	-242	-0-	263	1	3029	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3182	-0-	-352	-0-	186	1	2996	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3253	-0-	-287	-0-	133	1	3120	2	N	-0-					-0-

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

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
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	135	1	1469	2	N	-0-					7
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	102	1	1532	2	N	-0-					7
*09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	64	1	1339	2	N	-0-					7

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

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
07	4960	X	4764	-0-	-196	-0-	348	1	4416	2	N	-0-					155
08	4898	X	4003	-0-	-895	-0-	206	1	3797	2	N	-0-					155
09	4740	X	4049	-0-	-691	-0-	137	1	3912	2	N	-0-					155

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

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-
07	4123	X	3637	-0-	-486	-0-	314	1	3323	2	N	-0-					-0-
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	253	1	3652	2	N	-0-					-0-
*09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	176	1	3525	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	259	1	2898	2	N	-0-					-0-
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	186	1	2889	2	N	-0-					-0-
*09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	138	1	3073	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	104	1	1118	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	75	1	1103	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	50	1	1023	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	15035	X	13726	-0-	-1309	-0-	830	1	12896	2	N	-0-					-0-
08	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	514	1	14541	2	N	-0-					-0-
09	14640	X	14081	-0-	-559	-0-	738	1	13343	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	1023	N	698	-0-	-325	-0-	59	1	639	2	N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	47	1	688	2	N	-0-					-0-
*09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	67	1	1383	2	N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
07	4247	X	4034	-0-	-213	-0-	300	1	3734	2	N	-0-					35
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	215	1	3872	2	N	-0-					35
09	3900	X	3863	-0-	-37	-0-	136	1	3727	2	N	-0-					35

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

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-
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	116	1	1245	2	N	-0-					-0-
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	86	1	1267	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1105	-0-	-155	-0-	51	1	1054	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 #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
07	2263 N	2216	-0-	-47	-0-	157	1	2059	2	N	-0-					35
08	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	108	1	2135	2	N	-0-					35
*09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	68	1	2067	2	N	-0-					35

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

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-
07	3472 X	2803	-0-	-669	-0-	158	1	2645	2	N	-0-					-0-
08	3472 X	3021	-0-	-451	-0-	104	1	2917	2	N	-0-					-0-
*09	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	54	1	3195	2	N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	55	1	599	2	N	-0-					-0-
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	46	1	690	2	N	-0-					-0-
09	990 N	818	-0-	-172	-0-	37	1	781	2	N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	776	1	8189	2	N	-0-			-0-
08	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	576	1	8252	2	N	-0-			-0-
*09	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	413	1	8215	2	N	-0-			-0-

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

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-
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	222	1	2386	2	N	-0-			-0-
08	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	182	1	2671	2	N	-0-			-0-
*09	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	135	1	2788	2	N	-0-			-0-

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

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-
07	1984	N	1530	-0-	-454	-0-	127	1	1403	2	N	-0-			-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	93	1	1420	2	N	-0-			-0-
09	1770	N	1619	-0-	-151	-0-	71	1	1548	2	N	-0-			-0-

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

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-
07	3937	X	2318	-0-	-1619	-0-	23	1	2295	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3401	-0-	-536	-0-	34	1	3367	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	2854	-0-	-956	-0-	28	1	2826	2	N	-0-			-0-

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

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-
07	6665	X	5837	-0-	-828	-0-	58	1	5779	2	N	-0-			-0-
08	6665	X	5618	-0-	-1047	-0-	56	1	5562	2	N	-0-			-0-
09	5790	X	3263	-0-	-2527	-0-	32	1	3231	2	N	-0-			-0-

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

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-
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	25	1	2534	2	N	-0-			-0-
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	25	1	2480	2	N	-0-			-0-
09	2520	N	1769	-0-	-751	-0-	18	1	1751	2	N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5115	X	4333	-0-	-782	-0-	43	1	4290	2	N	-0-					5
08	5115	X	4088	-0-	-1027	-0-	40	1	4048	2	N	-0-					5
09	4530	X	3392	-0-	-1138	-0-	34	1	3358	2	N	-0-					5

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

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-
07	3844	X	3810	-0-	-34	-0-	38	1	3772	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3709	-0-	-73	-0-	37	1	3672	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3324	-0-	-366	-0-	33	1	3291	2	N	-0-					-0-

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

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
07	217	N	149	-0-	-68	-0-	1	1	148	2	N	-0-					7
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	1	1	92	2	N	-0-					7
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	2	1	230	2	N	-0-					7

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

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
07	2666	N	2351	-0-	-315	-0-	23	1	2328	2	N	-0-					3
08	2635	N	2122	-0-	-513	-0-	21	1	2101	2	N	-0-					3
09	2280	N	1999	-0-	-281	-0-	20	1	1979	2	N	-0-					3

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

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-
07	3069	N	3049	-0-	-20	-0-	30	1	3019	2	N	-0-					-0-
08	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	30	1	3032	2	N	-0-					-0-
09	2940	N	2785	-0-	-155	-0-	28	1	2757	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	22	1	2198	2	N	-0-					-0-
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	21	1	2109	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	19	1	1932	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	496	N	326	-0-	-170	-0-	3	1	323	2	N	-0-					-0-
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	3	1	330	2	N	-0-					-0-
09	330	N	261	-0-	-69	-0-	3	1	258	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	31	1	3069	2	N	-0-					-0-
08	3038 X	2698	-0-	-340	-0-	27	1	2671	2	N	-0-					-0-
*09	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	35	1	3486	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	6634 X	5423	-0-	-1211	-0-	54	1	5369	2	N	-0-					-0-
08	7347 X	6017	-0-	-1330	-0-	60	1	5957	2	N	-0-					-0-
09	7110 X	5955	-0-	-1155	-0-	59	1	5896	2	N	-0-					-0-

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

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
07	3937 X	3685	-0-	-252	-0-	36	1	3649	2	N	-0-					12
08	3937 X	3820	-0-	-117	-0-	38	1	3782	2	N	-0-					12
09	3810 X	2706	-0-	-1104	-0-	27	1	2679	2	N	-0-					12

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

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-
07	2077 X	1750	-0-	-327	-0-	17	1	1733	2	N	-0-					-0-
08	2077 X	825	-0-	-1252	-0-	8	1	817	2	N	-0-					-0-
*09	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	23	1	2251	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	5859 X	5030	-0-	-829	-0-	50	1	4980	2	N	-0-					-0-
08	5828 X	4948	-0-	-880	-0-	49	1	4899	2	N	-0-					-0-
09	5430 X	4987	-0-	-443	-0-	49	1	4938	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	8618 X	7810	-0-	-808	-0-	77	1	7733	2	N	-0-					-0-
08	8618 X	7104	-0-	-1514	-0-	70	1	7034	2	N	-0-					-0-
09	7950 X	7367	-0-	-583	-0-	73	1	7294	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	1333 N	53	-0-	-1280	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	4	1	382	2	N	-0-					-0-
09	720 N	533	-0-	-187	-0-	5	1	528	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1581	N	1175	-0-	-406	-0-	12	1	1163	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1132	-0-	-232	-0-	11	1	1121	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	12	1	1182	2	N	-0-					-0-

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

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
07	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	11	1	1126	2	N	-0-					1
08	930	X	660	-0-	-270	-0-	7	1	653	2	N	-0-					1
09	960	X	433	-0-	-527	-0-	4	1	429	2	N	-0-					1

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

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-
07	7750	X	6511	-0-	-1239	-0-	64	1	6447	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	5234	-0-	-2423	-0-	52	1	5182	2	N	-0-					-0-
*09	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	67	1	6686	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	6	1	594	2	N	-0-					-0-
08	651	N	570	-0-	-81	-0-	6	1	564	2	N	-0-					-0-
*09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	6	1	603	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	6944	X	5414	-0-	-1530	-0-	54	1	5360	2	N	-0-					-0-
08	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	66	1	6648	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5841	-0-	-429	-0-	58	1	5783	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	5673	X	5348	-0-	-325	-0-	53	1	5295	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5342	-0-	-52	-0-	53	1	5289	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4710	-0-	-420	-0-	47	1	4663	2	N	-0-					-0-

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

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
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	18	1	1825	2	N	-0-					1
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	24	1	2354	2	N	-0-					1
*09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	15	1	1455	2	N	-0-					1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	32	1	3214	2	N	-0-					-0-
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	33	1	3298	2	N	-0-					-0-
*09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	29	1	2918	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	4433	X	3797	-0-	-636	-0-	38	1	3759	2	Y	-0-					-0-
08	4402	X	4207	-0-	-195	-0-	42	1	4165	2	Y	-0-					-0-
09	4260	X	3628	-0-	-632	-0-	36	1	3592	2	Y	-0-					-0-

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

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-
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	32	1	3231	2	N	-0-					-0-
08	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	33	1	3293	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2948	-0-	-202	-0-	29	1	2919	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	2945	X	2810	-0-	-135	-0-	28	1	2782	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2860	-0-	-85	-0-	28	1	2832	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2332	-0-	-518	-0-	23	1	2309	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	6045	X	5970	-0-	-75	-0-	59	1	5911	2	N	-0-					-0-
08	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	61	1	6107	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5082	-0-	-768	-0-	50	1	5032	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	5115	X	1879	-0-	-3236	-0-	19	1	1860	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	67	-0-	-4986	-0-	1	1	66	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	44	-0-	-4696	-0-	44	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2945	X	2941	-0-	-4	-0-	29	1	2912	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2943	-0-	-2	-0-	29	1	2914	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2572	-0-	-338	-0-	25	1	2547	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	3100	N	3238	-0-	138	138	32	1	3206	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3849	-0-	749	887	38	1	3811	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	2492	-0-	-508	379	25	1	2467	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	30	1	3027	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	484	-0-	-570	-0-	5	1	479	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	740	-0-	-1450	-0-	7	1	733	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	32	1	3219	2	N	-0-					-0-
08	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	34	1	3434	2	N	-0-					-0-
*09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	30	1	3049	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	3038	X	61	-0-	-2977	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-

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

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
07	4650	X	4229	-0-	-421	-0-	42	1	4187	2	N	-0-					174
08	4650	X	4289	-0-	-361	-0-	42	1	4247	2	N	-0-					174
09	4380	X	4178	-0-	-202	-0-	41	1	4137	2	N	-0-					174

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

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-
07	6851	X	6454	-0-	-397	-0-	64	1	6390	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6566	-0-	-285	-0-	65	1	6501	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	4858	-0-	-1682	-0-	48	1	4810	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	3038 X	2959	-0-	-79	-0-	29	1	2930	2	N	-0-			10
08	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	33	1	3297	2	N	-0-			10
*09	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	27	1	2740	2	N	-0-			10

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

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-
07	5239 X	4963	-0-	-276	-0-	49	1	4914	2	N	-0-			-0-
08	5146 X	4582	-0-	-564	-0-	45	1	4537	2	N	-0-			-0-
09	4920 X	3774	-0-	-1146	-0-	37	1	3737	2	N	-0-			-0-

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

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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

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

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-
07	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	32	1	3175	2	Y	-0-			-0-
08	3224 X	3094	-0-	-130	-0-	31	1	3063	2	Y	-0-			-0-
09	3120 X	2927	-0-	-193	-0-	29	1	2898	2	Y	-0-			-0-

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

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-
07	1798 N	1678	-0-	-120	-0-	17	1	1661	2	Y	-0-			-0-
08	1674 N	1530	-0-	-144	-0-	15	1	1515	2	Y	-0-			-0-
*09	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	22	1	2234	2	Y	-0-			-0-

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

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-
07	5022 X	4626	-0-	-396	-0-	46	1	4580	2	N	-0-			-0-
08	4991 X	4664	-0-	-327	-0-	46	1	4618	2	N	-0-			-0-
09	4650 X	4169	-0-	-481	-0-	41	1	4128	2	N	-0-			-0-

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

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-
07	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	35	1	3523	2	N	-0-			-0-
08	3937 X	2789	-0-	-1148	-0-	28	1	2761	2	N	-0-			-0-
09	3810 X	3739	-0-	-71	-0-	37	1	3702	2	N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	8401	X	5306	-0-	-3095	-0-	53	1	5253	2	N	-0-			-0-
08	7223	X	5227	-0-	-1996	-0-	52	1	5175	2	N	-0-			-0-
09	6990	X	4698	-0-	-2292	-0-	47	1	4651	2	N	-0-			-0-

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

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-
07	5704	X	5255	-0-	-449	-0-	52	1	5203	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	5120	-0-	-584	-0-	51	1	5069	2	N	-0-			-0-
09	5520	X	4916	-0-	-604	-0-	49	1	4867	2	N	-0-			-0-

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

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-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	3	1	270	2	N	-0-			-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	N	-0-			-0-
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	1	1	81	2	N	-0-			-0-

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

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-
07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	44	1	4405	2	N	-0-			-0-
08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	44	1	4411	2	N	-0-			-0-
*09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	37	1	3653	2	N	-0-			-0-

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

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							
07	2387	X	2260	-0-	-127	-0-	22	1	2238	2	Y	-0-			137
08	2325	X	2168	-0-	-157	-0-	21	1	2147	2	Y	-0-			137
09	2280	X	1981	-0-	-299	-0-	20	1	1961	2	Y	-0-			137

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

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
07	5518	X	5374	-0-	-144	-0-	53	1	5321	2	N	-0-			5
08	5518	X	5289	-0-	-229	-0-	52	1	5237	2	N	-0-			5
09	5310	X	4916	-0-	-394	-0-	49	1	4867	2	N	-0-			5

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	6324 X	5500	-0-	-824	-0-	54	1	5446	2	N	-0-					-0-
08	6014 X	5637	-0-	-377	-0-	56	1	5581	2	N	-0-					-0-
09	5580 X	4928	-0-	-652	-0-	49	1	4879	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	12	1	1242	2	N	-0-					-0-
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	12	1	1165	2	N	-0-					-0-
09	1320 N	898	-0-	-422	-0-	9	1	889	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	5394 X	4839	-0-	-555	-0-	48	1	4791	2	N	-0-					-0-
08	5301 X	4648	-0-	-653	-0-	46	1	4602	2	N	-0-					-0-
09	5010 X	4397	-0-	-613	-0-	44	1	4353	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	3410 X	2683	-0-	-727	-0-	27	1	2656	2	N	-0-					-0-
08	3410 X	3210	-0-	-200	-0-	32	1	3178	2	N	-0-					-0-
09	3300 X	2610	-0-	-690	-0-	26	1	2584	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	3100 X	2991	-0-	-109	-0-	30	1	2961	2	N	-0-					-0-
08	3100 X	2906	-0-	-194	-0-	29	1	2877	2	N	-0-					-0-
09	2940 X	2756	-0-	-184	-0-	27	1	2729	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	1519 N	972	-0-	-547	-0-	10	1	962	2	N	-0-					-0-
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	17	1	1720	2	N	-0-					-0-
09	1590 N	1298	-0-	-292	-0-	13	1	1285	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	10199 X	9417	-0-	-782	-0-	93	1	9324	2	N	-0-					-0-
08	10292 X	9049	-0-	-1243	-0-	90	1	8959	2	N	-0-					-0-
09	9960 X	8236	-0-	-1724	-0-	82	1	8154	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3720	X	3221	-0-	-499	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3404	-0-	-316	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3221	-0-	-259	-0-	3221	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	91	1	1892	2	Y	-0-					-0-
08	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	61	1	1243	2	Y	-0-					-0-
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
07	2731	N	1993	-0-	-738	-0-	92	1	1901	2	Y	-0-					-0-
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	73	1	1483	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	41	1	860	2	Y	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	40	1	804	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
07	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	47	1	972	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	48	1	966	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
07	3100	N	3186	-0-	86	1259	147	1	3039	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2792	-0-	-308	951	131	1	2661	2	Y	-0-					-0-
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
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-
07	3000 N	1164	-0-	-1836	5231	54	1	1110	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	1207	-0-	-1893	3338	57	1	1150	2	Y	-0-					-0-
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	2198					Y	NO RPT					-0-

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

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-
07	3100 N	2135	-0-	-965	1135	98	1	2037	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	2122	-0-	-978	157	100	1	2021	2	Y	1					1
						1	9									
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					1

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

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-
07	2139 X	1925	-0-	-214	-0-	89	1	1836	2	Y	-0-					-0-
08	1860 X	1130	-0-	-730	-0-	53	1	1077	2	Y	-0-					-0-
09	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
07	5363 X	4717	-0-	-646	-0-	247	1	4469	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	5177 X	4699	-0-	-478	-0-	251	1	4448	2	Y	-0-					-0-
09	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
07	5146 X	4355	-0-	-791	-0-	200	1	4154	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	5053 X	3795	-0-	-1258	-0-	179	1	3616	2	Y	-0-					-0-
09	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
07	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	53	1	1093	2	Y	-0-					-0-
08	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	55	1	1110	2	Y	-0-					-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3100	N	4399	-0-	1299	1299	202	1	4196	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3100	N	4039	-0-	939	2238	190	1	3849	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	468					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	66	1	731	2	Y	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	67	1	728	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2168	N	998	-0-	-1170	-0-	46	1	952	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1197	-0-	-446	-0-	56	1	1141	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2808	N	980	-0-	-1828	-0-	45	1	935	2	Y	-0-	56	1			14
08	1984	N	354	-0-	-1630	-0-	17	1	337	2	Y	-0-					14
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					14

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
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									
07	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	284	1	5878	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
08	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	298	1	6028	2	Y	1					2
							1	9									
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1457	N	1152	-0-	-305	-0-	53	1	1099	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1077	-0-	-225	-0-	51	1	1026	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1240	X	465	-0-	-775	-0-	24	1	441	2	Y	-0-					-0-
08	1240	X	599	-0-	-641	-0-	36	1	563	2	Y	-0-					-0-
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4526	X	4113	-0-	-413	-0-	189	1	3924	2	Y	-0-					-0-
08	4526	X	3998	-0-	-528	-0-	188	1	3809	2	Y	1					1
							1	9									
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3000	N	1108	-0-	-1892	4322	51	1	1057	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	954	-0-	-2146	2176	46	1	908	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	1576					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	181	1	3745	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
08	3906	X	2970	-0-	-936	-0-	140	1	2829	2	Y	1					3
							1	9									
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					3

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3410	X	3126	-0-	-284	-0-	144	1	2982	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	2984	-0-	-426	-0-	140	1	2844	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	269	1	5582	2	Y	-0-					-0-
08	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	251	1	5077	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3193	X	3094	-0-	-99	-0-	142	1	2951	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
08	3193	X	2885	-0-	-308	-0-	136	1	2748	2	Y	1					2
							1	9									
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	217	1	4489	2	Y	1	29	1			8
							1	9									
08	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	219	1	4437	2	Y	1					9
							1	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					9

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	128	1	2643	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2766	-0-	-241	-0-	130	1	2636	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
07	3100	N	1952	-0-	-1148	1203	90	1	1862	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1949	-0-	-1151	52	92	1	1857	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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									
07	3875	X	3214	-0-	-661	-0-	148	1	3066	2	Y	-0-	77	1			21
08	3162	X	2982	-0-	-180	-0-	140	1	2841	2	Y	1					22
							1	9									
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					22

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

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-
07	1519	N	1188	-0-	-331	-0-	55	1	1133	2	Y	-0-					-0-
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	58	1	1175	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
07	3100	N	1882	-0-	-1218	1720	87	1	1795	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2321	-0-	-779	941	109	1	2212	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
07	3100	N	3520	-0-	420	3142	162	1	3358	2	Y	-0-					-0-
08	5821	X	2679	-0-	-3142	-0-	126	1	2553	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2108	X	2097	-0-	-11	-0-	97	1	2000	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	97	1	1959	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
07	3000	N	1309	-0-	-1691	2719	60	1	1249	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	850	-0-	-2250	469	40	1	810	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
07	3100	N	2827	-0-	-273	2723	130	1	2697	2	Y	-0-					-0-
08	5415	X	2692	-0-	-2723	-0-	127	1	2565	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
07	3100	N	2429	-0-	-671	3901	112	1	2317	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2416	-0-	-684	3217	114	1	2302	2	Y	-0-					-0-
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	907					Y	NO RPT					-0-

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

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-
07	3000	N	2297	-0-	-703	10648	135	1	2162	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2286	-0-	-814	9834	137	1	2149	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	7584					Y	NO RPT					-0-

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

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-
07	1705	X	1672	-0-	-33	-0-	77	1	1595	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3843	-0-	743	743	181	1	3662	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2480	X	2065	-0-	-415	-0-	95	1	1970	2	N	-0-					184
08	2356	X	2027	-0-	-329	-0-	95	1	1932	2	N	-0-					184
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					184

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

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-
07	3503	X	2375	-0-	-1128	-0-	109	1	2266	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	1562	-0-	-1848	-0-	73	1	1489	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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									
07	8432	X	7661	-0-	-771	-0-	353	1	7308	2	N	-0-					147
08	7626	X	7529	-0-	-97	-0-	354	1	7175	2	N	-0-					147
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					147

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

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-
07	3000	N	288	-0-	-2712	221	13	1	275	2	Y	-0-					-0-
08	627	N	406	-0-	-221	-0-	19	1	387	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
07	248	X	67	-0-	-181	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
08	961	N	157	-0-	-804	-0-	156	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1587	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					15
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					15
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					15

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
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
07	3565	X	2557	-0-	-1008	-0-	2556	2	1	9	N	1	1	8			155
08	3565	X	2508	-0-	-1057	-0-	2507	2	1	9	N	1	1	8			155
09	3390	X	2341	-0-	-1049	-0-	2341	2			N	-0-	30	7			125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	6665	X	6385	-0-	-280	-0-	6383	2	2	9	N	2	2	8			37
08	6665	X	6137	-0-	-528	-0-	6136	2	1	9	N	1	1	8			37
09	6450	X	6217	-0-	-233	-0-	6213	2	4	9	N	4	4	8			37

TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 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
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-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	1209	X	869	-0-	-340	-0-	865	2	4	9	N	4	4	8			65
08	1116	X	1020	-0-	-96	-0-	1019	2	1	9	N	1	1	8			65
09	1080	X	902	-0-	-178	-0-	898	2	4	9	N	4	4	8			65

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

TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	3100	N	3241	-0-	141	5710	3239	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3100	N	773	-0-	-2327	3383	773	2			N	-0-					-0-
*09	3704	X	321	-0-	-3383	-0-	320	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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
07	5487	X	5345	-0-	-142	-0-	5335	2	10	9	N	9	9	8			103
08	5487	X	5245	-0-	-242	-0-	5242	2	3	9	N	3	3	8			103
09	5280	X	5060	-0-	-220	-0-	5050	2	10	9	N	9	9	8			103

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

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
07	2325	X	2173	-0-	-152	-0-	2173	2			N	-0-					28
08	2263	X	1406	-0-	-857	-0-	1406	2			N	-0-					28
*09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2716	2	3	9	N	3	3	8			28

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

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-
07	2077	X	583	-0-	-1494	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	591	-0-	-897	-0-	590	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2130	X	730	-0-	-1400	-0-	718	2	12	9	N	11	11	8			-0-

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

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	7			-0-

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

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
07	5704	X	4412	-0-	-1292	-0-	4410	2	2	9	N	2	2	8			22
08	5704	X	5554	-0-	-150	-0-	5553	2	1	9	N	1	1	8			22
09	5130	X	5101	-0-	-29	-0-	5100	2	1	9	N	1	1	8			22

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					118
08	341	X	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					118
09	180	X	81	-0-	-99	-0-	81	2			N	-0-	81	7			37

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
07	3100	X	1676	-0-	-1424	-0-	1673	2	3	9	N	3	3	8			57
08	3100	X	4	-0-	-3096	-0-	4	2			N	-0-					57
*09	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6988	2	8	9	N	7	7	8			57

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

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
07	4960	X	3958	-0-	-1002	-0-	3957	2	1	9	N	1	1	8			60
08	4712	X	3899	-0-	-813	-0-	3899	2			N	-0-					60
09	4530	X	4449	-0-	-81	-0-	4449	2			N	-0-	40	7			20

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

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
07	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	1684	2	4	9	N	4	4	8			54
08	1736	N	1441	-0-	-295	-0-	1440	2	1	9	N	1	1	8			54
09	1200	N	1027	-0-	-173	-0-	1024	2	3	9	N	3	12	7	3	8	42

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

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-0-

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

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-
07	4898	X	4358	-0-	-540	-0-	4356	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4681	X	4541	-0-	-140	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3304	-0-	-1106	-0-	3303	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1674	X	1021	-0-	-653	-0-	1020	2	1	9	N	1	1	8			47
08	1488	X	810	-0-	-678	-0-	810	2			N	-0-					47
*09	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1325	2	1	9	N	1	14	7	1	8	33

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

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
07	184853	X	152075	-0-	-32778	-0-	152062	2	13	9	N	12	12	8			148
08	177196	X	146960	-0-	-30236	-0-	146957	2	3	9	N	3	3	8			148
09	165750	X	135447	-0-	-30303	-0-	135440	2	7	9	N	6	6	8			148

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

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
07	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	3530	2	6	9	N	5	5	8			43
08	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	3503	2	1	9	N	1	1	8			43
09	3600	X	3250	-0-	-350	-0-	3247	2	3	9	N	3	3	8			43

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

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
07	4433	X	4097	-0-	-336	-0-	4097	2			N	-0-					242
08	4433	X	4307	-0-	-126	-0-	4307	2			N	-0-					242
09	4290	X	4110	-0-	-180	-0-	4109	2	1	9	N	1	1	8			242

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

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
07	2418	X	2210	-0-	-208	-0-	2209	2	1	9	N	1	1	8			7
08	2356	X	2231	-0-	-125	-0-	2231	2			N	-0-					7
09	2250	X	2137	-0-	-113	-0-	2136	2	1	9	N	1	1	8			7

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

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
07	2077	X	169	-0-	-1908	-0-	161	2	8	9	N	7	7	8			70
08	4774	X	1009	-0-	-3765	-0-	1007	2	2	9	N	2	2	8			70
09	4620	X	3875	-0-	-745	-0-	3873	2	2	9	N	2	70	7	2	8	-0-

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

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
07	1116	N	918	-0-	-198	-0-	918	2			N	-0-					12
08	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	2			N	-0-					12
*09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-	2	7			10

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
HUCKABEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255991 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10000 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2728	X	309	-0-	-2419	-0-	309	2			N	-0-					43
08	2728	X	351	-0-	-2377	-0-	351	2			N	-0-					43
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					43

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

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
07	8649	X	7860	-0-	-789	-0-	7859	2	1	9	N	1	1	8			57
08	8153	X	7847	-0-	-306	-0-	7846	2	1	9	N	1	1	8			57
09	7890	X	7656	-0-	-234	-0-	7654	2	2	9	N	2	2	8			57

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

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
07	0	W	470	-0-	470	1320	470	2			N	-0-					95
08	0	W	604	-0-	604	1924	604	2			N	-0-					95
09	0	W	713	-0-	713	2637	712	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

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
07	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	2			N	-0-					5
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					5
*09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	2	1	9	N	1	1	8			5

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

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
07	4309	X	3981	-0-	-328	-0-	3978	2	3	9	N	3	3	8			53
08	4154	X	3810	-0-	-344	-0-	3809	2	1	9	N	1	1	8			53
09	3990	X	3825	-0-	-165	-0-	3822	2	3	9	N	3	3	8			53

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

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
07	128743	X	103860	-0-	-24883	-0-	103856	2	4	9	N	4	4	8			133
08	123101	X	104213	-0-	-18888	-0-	104212	2	1	9	N	1	1	8			133
09	115980	X	93505	-0-	-22475	-0-	93502	2	3	9	N	3	30	7	3	8	103

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

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
07	227230	X	210893	-0-	-16337	-0-	210889	2	4	9	N	4	4	8			185
08	222580	X	178364	-0-	-44216	-0-	178363	2	1	9	N	1	1	8			185
09	210870	X	182181	-0-	-28689	-0-	182178	2	3	9	N	3	3	8			185

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	236259	X	236259	-0-	-0-	-0-	236256	2	3	9	N	3	3	8			48
08	225063	X	225063	-0-	-0-	-0-	225062	2	1	9	N	1	1	8			48
*09	206902	X	206902	-0-	-0-	-0-	206900	2	2	9	N	2	2	8			48

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

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
07	217	X	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-					20
08	186	X	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-					20
09	120	X	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					20

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

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
07	4030	X	3843	-0-	-187	-0-	3840	2	3	9	N	3	3	8			10
08	3937	X	3633	-0-	-304	-0-	3632	2	1	9	N	1	1	8			10
09	3810	X	3487	-0-	-323	-0-	3485	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

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
07	236592	X	217804	-0-	-18788	-0-	217800	2	4	9	N	4	4	8			160
08	227819	X	206185	-0-	-21634	-0-	206184	2	1	9	N	1	1	8			160
09	220470	X	190462	-0-	-30008	-0-	190458	2	4	9	N	4	4	8			160

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

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-
07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3959	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3968	X	3747	-0-	-221	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	2986	-0-	-854	-0-	2985	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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
07	2108	N	1705	-0-	-403	-0-	1705	2			N	-0-					6
08	2015	N	1739	-0-	-276	-0-	1739	2			N	-0-					6
*09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					6

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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	265505	-0-	-10525	-0-	265505	2			N	-0-					-0-
07	285231 X	271861	-0-	-13370	-0-	271861	2			N	-0-					-0-
08	278876 X	268096	-0-	-10780	-0-	268096	2			N	-0-					-0-
09	268440 X	256960	-0-	-11480	-0-	256960	2			N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466

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-
07	1178 N	536	-0-	-642	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	961 N	689	-0-	-272	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	600 N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-					-0-

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

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
07	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	57	1	2983	2	Y	-0-					28
08	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	43	1	2734	2	Y	-0-					28
*09	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	40	1	2450	2	Y	1	1	8			28
						1	9									

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

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
07	3286 X	3064	-0-	-222	-0-	58	1	3006	2	Y	-0-					25
08	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	51	1	3242	2	Y	-0-					25
09	3180 X	3090	-0-	-90	-0-	50	1	3040	2	Y	-0-					25

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3532	-0-	-428	-0-	358	1	3174	2	Y	-0-					-0-
07	4092 X	3564	-0-	-528	-0-	308	1	3256	2	Y	-0-					-0-
08	3689 X	3547	-0-	-142	-0-	370	1	3177	2	Y	-0-					-0-
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	3808	-0-	-302	-0-	386	1	3422	2	Y	-0-					-0-
07	4247 X	3736	-0-	-511	-0-	322	1	3414	2	Y	-0-					-0-
08	3844 X	3733	-0-	-111	-0-	390	1	3343	2	Y	-0-					-0-
09	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4999	-0-	-371	-0-	506	1	4493	2	Y	-0-					-0-
07	5549 X	5154	-0-	-395	-0-	445	1	4709	2	Y	-0-					-0-
*08	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	515	1	4423	2	Y	-0-					-0-
09	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2847	-0-	-33	-0-	288	1	2559	2	Y	-0-					-0-
07	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	190	1	2017	2	Y	-0-					-0-
*08	496 X	496	-0-	-0-	-0-	51	1	445	2	Y	-0-					-0-
09	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7989	-0-	-561	-0-	809	1	7180	2	Y	-0-					-0-
07	8835 X	7598	-0-	-1237	-0-	656	1	6942	2	Y	-0-					-0-
*08	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	769	1	6604	2	Y	-0-					-0-
09	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 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
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	1434	-0-	-1056	-0-	145	1	1289	2	Y	-0-					-0-
07	2573 X	1939	-0-	-634	-0-	167	1	1772	2	Y	-0-					-0-
08	2418 X	1818	-0-	-600	-0-	188	1	1630	2	Y	-0-					-0-
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 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
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	4256	-0-	-424	-0-	431	1	3825	2	Y	-0-					-0-
07	4836 X	4629	-0-	-207	-0-	400	1	4229	2	Y	-0-					-0-
08	4836 X	4567	-0-	-269	-0-	481	1	4086	2	Y	-0-					-0-
09	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-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 #: 32 RRCID -> 235832 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11268 - 12308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1977	-0-	-363	-0-	200	1	1777	2	Y	-0-					-0-
07	2418 X	2033	-0-	-385	-0-	175	1	1858	2	Y	-0-					-0-
08	2449 X	2020	-0-	-429	-0-	211	1	1809	2	Y	-0-					-0-
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	2052	-0-	-258	-0-	208	1	1844	2	Y	-0-					-0-
07	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	219	1	2320	2	Y	-0-					-0-
*08	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	227	1	2023	2	Y	-0-					-0-
09	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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	6596	-0-	-454	-0-	668	1	5928	2	Y	-0-					-0-
07	7285 X	6612	-0-	-673	-0-	571	1	6041	2	Y	-0-					-0-
*08	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	682	1	5857	2	Y	-0-					-0-
09	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	3354	-0-	-276	-0-	340	1	3014	2	Y	-0-					-0-
07	3751 X	3414	-0-	-337	-0-	295	1	3119	2	Y	-0-					-0-
08	3534 X	3282	-0-	-252	-0-	342	1	2940	2	Y	-0-					-0-
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	3357	-0-	-33	-0-	340	1	3017	2	Y	-0-					-0-
07	3503 X	3363	-0-	-140	-0-	290	1	3073	2	Y	-0-					-0-
08	3689 X	3284	-0-	-405	-0-	342	1	2942	2	Y	-0-					-0-
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	987	-0-	-543	-0-	100	1	887	2	Y	-0-					-0-
07	1581 X	989	-0-	-592	-0-	85	1	904	2	Y	-0-					-0-
*08	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	189	1	1664	2	Y	-0-					-0-
09	990 X	NO RPT	-0-	-990	-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 #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6317	-0-	-463	-0-	640	1	5677	2	Y	-0-					-0-
07	7006 X	5792	-0-	-1214	-0-	500	1	5292	2	Y	-0-					-0-
08	7936 X	5690	-0-	-2246	-0-	590	1	5100	2	Y	-0-					-0-
09	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	4171	-0-	-959	-0-	422	1	3749	2	Y	-0-					-0-
07	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	427	1	4515	2	Y	-0-					-0-
08	5177 X	4538	-0-	-639	-0-	473	1	4065	2	Y	-0-					-0-
09	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 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
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	6225	-0-	-45	-0-	630	1	5595	2	Y	-0-					-0-
07	6479 X	6250	-0-	-229	-0-	539	1	5711	2	Y	-0-					-0-
08	6324 X	6086	-0-	-238	-0-	635	1	5451	2	Y	-0-					-0-
09	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2889	-0-	-471	-0-	293	1	2596	2	Y	-0-					-0-
07	3348 X	3333	-0-	-15	-0-	288	1	3045	2	Y	-0-					-0-
*08	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	330	1	2833	2	Y	-0-					-0-
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 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
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	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
07	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
08	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6593	-0-	-907	-0-	668	1	5925	2	Y	-0-					-0-
07	7750 X	6689	-0-	-1061	-0-	577	1	6112	2	Y	-0-					-0-
*08	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	688	1	5912	2	Y	-0-					-0-
09	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11268 - 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
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	3911	-0-	-49	-0-	396	1	3515	2	Y	-0-					-0-
07	4092 X	3835	-0-	-257	-0-	331	1	3504	2	Y	-0-					-0-
*08	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	383	1	3286	2	Y	-0-					-0-
09	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-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 #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	4555	-0-	-965	-0-	301	1	4254	2	Y	-0-			-0-
07	5704 X	4422	-0-	-1282	-0-	211	1	4211	2	Y	-0-			-0-
08	5456 X	5065	-0-	-391	-0-	308	1	4757	2	Y	-0-			-0-
09	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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	6126	-0-	-1824	-0-	405	1	5721	2	Y	-0-			-0-
07	8215 X	5935	-0-	-2280	-0-	283	1	5652	2	Y	-0-			-0-
08	6262 X	5520	-0-	-742	-0-	346	1	5174	2	Y	-0-			-0-
09	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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	3175	-0-	-125	-0-	322	1	2853	2	Y	-0-			-0-
07	3410 X	3302	-0-	-108	-0-	285	1	3017	2	Y	-0-			-0-
08	3193 X	3081	-0-	-112	-0-	318	1	2763	2	Y	-0-			-0-
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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	2148	-0-	-1422	-0-	142	1	2006	2	Y	-0-			-0-
07	3689 X	2988	-0-	-701	-0-	143	1	2845	2	Y	-0-			-0-
08	3100 X	2678	-0-	-422	-0-	149	1	2529	2	Y	-0-			-0-
09	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

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-
07	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	7121	-0-	4021	4021	7121	2			N	-0-			-0-
*09	3000 N	4996	-0-	1996	6017	4996	2			N	-0-			-0-

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

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-
07	3007 X	2785	-0-	-222	-0-	2785	2			N	-0-			-0-
08	3255 X	2638	-0-	-617	-0-	2638	2			N	-0-			-0-
09	3150 X	1846	-0-	-1304	-0-	1846	2			N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
*09	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976

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-
07	3286	X	2379	-0-	-907	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2369	-0-	-328	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2435	-0-	-175	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	590	-0-	-1146	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	97	-0-	-1493	-0-	97	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	2852	X	520	-0-	-2332	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	279	X	115	-0-	-164	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	270	X	96	-0-	-174	-0-	96	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	8742	X	5038	-0-	-3704	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	5544	-0-	-3880	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	5237	-0-	-3883	-0-	5237	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

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-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
*09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2238	-0-	-149	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
*09	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
*09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1864	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118327 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10909 - 11740

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-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1436	-0-	-124	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2365	-0-	-305	-0-	2365	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	4092	X	3407	-0-	-685	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3245	-0-	-445	-0-	3245	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

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-
07	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
*09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	6200	X	6029	-0-	-171	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
08	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
*09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4677	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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-
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	2044	-0-	-2366	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	5828 X	3709	-0-	-2119	-0-	3709 2		N	-0-			-0-
08	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5929 2		N	-0-			-0-
*09	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6093 2	1 9	N	1	1 8		-0-

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

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-
07	3751 X	3486	-0-	-265	-0-	3486 2		N	-0-			-0-
08	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242 2		N	-0-			-0-
*09	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130 2		N	-0-			-0-

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

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-
07	5735 X	5516	-0-	-219	-0-	5516 2		N	-0-			-0-
08	5890 X	4495	-0-	-1395	-0-	4495 2		N	-0-			-0-
09	5700 X	1019	-0-	-4681	-0-	1019 2		N	-0-			-0-

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

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-
07	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5629 2		N	-0-			-0-
08	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	7267 2		N	-0-			-0-
09	6630 X	6279	-0-	-351	-0-	6279 2		N	-0-			-0-

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

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-
07	2170 N	1527	-0-	-643	-0-	1527 2		N	-0-			-0-
08	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2		N	-0-			-0-
09	2280 N	2129	-0-	-151	-0-	2129 2		N	-0-			-0-

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

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-
07	3813 X	3436	-0-	-377	-0-	3436 2		N	-0-			-0-
08	2728 X	2720	-0-	-8	-0-	2720 2		N	-0-			-0-
*09	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 2		N	-0-			-0-

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

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-
07	9052 X	6610	-0-	-2442	-0-	6610 2		N	-0-			-0-
08	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	8787 2		N	-0-			-0-
09	7140 X	6750	-0-	-390	-0-	6749 2	1 9	N	1	1 8		-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4898	X	4301	-0-	-597	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4173	-0-	-415	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3714	-0-	-726	-0-	3714	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
08	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5212	-0-	-188	-0-	5211	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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-
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3395	-0-	-449	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2639	-0-	-1081	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	1209	N	875	-0-	-334	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1221	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	9550	-0-	-2540	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	6861	-0-	-4839	-0-	6861	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
08	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
*09	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3565	X	3431	-0-	-134	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
08	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
*09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4035	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

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-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	3658	X	3471	-0-	-187	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4100	-0-	-271	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3086	-0-	-1144	-0-	3086	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	3472	X	721	-0-	-2751	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	2748	-0-	-1530	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
*09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4553	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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-
07	620	N	145	-0-	-475	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-

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

04	3450	X	3301	-0-	-149	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
*05	3565	X	2454	-0-	-1111	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
*06	3450	X	3168	-0-	-282	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4434	-0-	-960	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	3940	-0-	-1880	-0-	3937	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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

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-
07	3100	X	1119	-0-	-1981	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	1779	-0-	-918	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	1946	-0-	-424	-0-	1944	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	2759	N	1157	-0-	-1602	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2248	-0-	-108	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3103	-0-	103	103	3102	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	2232	X	2086	-0-	-146	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
*09	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2787	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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-
07	7223	X	6784	-0-	-439	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
08	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
*09	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6048	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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-
07	5766	X	2729	-0-	-3037	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
*09	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4905	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4247	X	3302	-0-	-945	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	2933	-0-	-1593	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	2458	-0-	-1922	-0-	2458	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	12074	-0-	-233	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	9777	-0-	-2133	-0-	9774	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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

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-
07	5735	X	4955	-0-	-780	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
08	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
*09	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4738	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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-
07	3069	X	3016	-0-	-53	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
*09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3624	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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-
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2184	-0-	-141	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2067	-0-	-153	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
08	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
*09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	5111	-0-	-97	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4083	-0-	-957	-0-	4083	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2697	X	34	-0-	-2663	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	31	X	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*09	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
*09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3999	X	3276	-0-	-723	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
08	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3089	-0-	-91	-0-	3087	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3224	X	2569	-0-	-655	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
*09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3550	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4495	X	2710	-0-	-1785	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	2547	-0-	-2475	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	2279	-0-	-2581	-0-	2279	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1674	N	672	-0-	-1002	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2232	X	1333	-0-	-899	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
08	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1106	-0-	-994	-0-	1105	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	6324 X	1554	-0-	-4770	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
08	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
*09	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	8370 X	6133	-0-	-2237	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
08	7874 X	7654	-0-	-220	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
09	7620 X	7279	-0-	-341	-0-	7277	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

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-
07	3348 X	1131	-0-	-2217	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
08	1736 X	1129	-0-	-607	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
09	1620 X	663	-0-	-957	-0-	663	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	4743 X	767	-0-	-3976	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
*09	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
08	5270 X	4986	-0-	-284	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
*09	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6047	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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

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-
07	5859 X	4774	-0-	-1085	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
08	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
09	5850 X	5631	-0-	-219	-0-	5629	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

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-
07	6758 X	5980	-0-	-778	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
08	6758 X	2959	-0-	-3799	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
09	6540 X	3472	-0-	-3068	-0-	3472	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2185	-0-	-140	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	1958	-0-	-352	-0-	1958	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
*09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4890	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898

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-
07	2418	N	1731	-0-	-687	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2421	-0-	-90	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
*09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2365	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046

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-
07	1953	N	1259	-0-	-694	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	872	-0-	-833	-0-	872	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1203	-0-	-567	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5457	-0-	-650	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5091	-0-	-819	-0-	5091	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	4340	X	3439	-0-	-901	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
08	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
*09	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5180	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956

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-
07	1922	N	620	-0-	-1302	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	848	-0-	-578	-0-	848	2			N	-0-					-0-
*09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
08	4836 X	4781	-0-	-55	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
09	4680 X	4434	-0-	-246	-0-	4433	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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-
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
09	1410 N	1400	-0-	-10	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	4743 X	2953	-0-	-1790	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
08	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
09	4530 X	4355	-0-	-175	-0-	4353	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

04	5340 X	4392	-0-	-948	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
05	5735 X	5213	-0-	-522	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
06	5550 X	1084	-0-	-4466	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	5735 X	2617	-0-	-3118	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
08	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
*09	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6114	2	6	9	N	5	5	8			-0-

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

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-
07	6200 X	6003	-0-	-197	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
08	6417 X	6309	-0-	-108	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
09	6210 X	4733	-0-	-1477	-0-	4732	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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-
07	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
08	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
*09	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5094	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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-
07	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
08	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
*09	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5079	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5615	-0-	-244	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5183	-0-	-487	-0-	5183	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	1643	N	968	-0-	-675	-0-	968	2			N	-0-					-0-
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1354	-0-	-176	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	2976	X	1360	-0-	-1616	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
08	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
*09	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	1736	X	1004	-0-	-732	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	937	-0-	-458	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	968	-0-	-82	-0-	968	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	2170	X	866	-0-	-1304	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	942	-0-	-267	-0-	942	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	424	-0-	-746	-0-	424	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

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-
07	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	4125	-0-	-4121	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	457	-0-	-7553	-0-	456	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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-
07	3100	X	2303	-0-	-797	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2313	-0-	-446	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	1836	-0-	-834	-0-	1836	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510 2		N	-0-			-0-
08	3379 X	2928	-0-	-451	-0-	2928 2		N	-0-			-0-
09	3270 X	2727	-0-	-543	-0-	2726 2	1 9	N	1	1 8		-0-

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

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-
07	6169 X	5474	-0-	-695	-0-	5474 2		N	-0-			-0-
08	6169 X	3496	-0-	-2673	-0-	3496 2		N	-0-			-0-
*09	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	7050 2	1 9	N	1	1 8		-0-

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

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-
07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2		N	-0-			-0-
08	2697 N	1589	-0-	-1108	-0-	1589 2		N	-0-			-0-
*09	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970 2		N	-0-			-0-

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

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-
07	6696 X	5580	-0-	-1116	-0-	5580 2		N	-0-			-0-
08	5766 X	5456	-0-	-310	-0-	5456 2		N	-0-			-0-
09	5580 X	5027	-0-	-553	-0-	5027 2		N	-0-			-0-

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

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-
07	4402 X	1812	-0-	-2590	-0-	1812 2		N	-0-			-0-
08	6076 X	1653	-0-	-4423	-0-	1653 2		N	-0-			-0-
09	5880 X	4526	-0-	-1354	-0-	4526 2		N	-0-			-0-

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

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-
07	6913 X	4652	-0-	-2261	-0-	4652 2		N	-0-			-0-
08	6200 X	4936	-0-	-1264	-0-	4936 2		N	-0-			-0-
*09	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6586 2	1 9	N	1	1 8		-0-

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

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-
07	2697 X	2283	-0-	-414	-0-	2283 2		N	-0-			-0-
08	2635 X	1044	-0-	-1591	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
09	2550 X	1137	-0-	-1413	-0-	1137 2		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3813 X	3765	-0-	-48	-0-	3765	2			N	-0-					27
08	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					27
*09	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3126	2	1	9	N	1	1	8			27

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

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-
07	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
08	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
*09	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	6975 X	5990	-0-	-985	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
08	5053 X	4308	-0-	-745	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
09	4890 X	4118	-0-	-772	-0-	4117	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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-
07	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
08	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
*09	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6428	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984

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-
07	9641 X	8215	-0-	-1426	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
08	8866 X	8215	-0-	-651	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
09	8580 X	7532	-0-	-1048	-0-	7531	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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-
07	4371 X	3808	-0-	-563	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
08	3999 X	2755	-0-	-1244	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
09	3870 X	2089	-0-	-1781	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	1829 N	1611	-0-	-218	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
08	1953 N	1740	-0-	-213	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
*09	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2919	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3100 N	3260	-0-	160	367	3260	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3820	-0-	720	1087	3820	2			N	-0-					-0-
*09	4521 X	3434	-0-	-1087	-0-	3433	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106

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-
07	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
08	2511 N	2399	-0-	-112	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
*09	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	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

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-
07	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
08	4061 X	2521	-0-	-1540	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
09	3930 X	794	-0-	-3136	-0-	792	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

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-
07	1798 N	913	-0-	-885	-0-	913	2			N	-0-					-0-
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
*09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	5208 X	3665	-0-	-1543	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
08	5115 X	4654	-0-	-461	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
09	5100 X	2885	-0-	-2215	-0-	2884	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925

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-
07	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
08	3410 X	3305	-0-	-105	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
09	3300 X	3043	-0-	-257	-0-	3042	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2643	-0-	-85	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
*09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-

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
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-
07	4712	X	4105	-0-	-607	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3662	-0-	-368	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
*09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5239	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4061	X	2026	-0-	-2035	-0-	2026	2			N	-0-					100
08	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					100
*09	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4964	2	4	9	N	4	4	8			100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	10168	X	8579	-0-	-1589	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
*09	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6993	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	1226	-0-	-1347	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	1567	-0-	-923	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4209	-0-	-317	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3792	-0-	-588	-0-	3792	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

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-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
07	1767	N	1493	-0-	-274	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
*09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	2635	X	2321	-0-	-314	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2162	-0-	-256	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2051	-0-	-109	-0-	2051	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

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-
07	1829	X	1624	-0-	-205	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
*09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909

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-
07	2449	X	1374	-0-	-1075	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	1199	-0-	-72	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
*09	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1470	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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
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-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

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-
07	2387	X	1891	-0-	-496	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1972	-0-	-353	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1758	-0-	-492	-0-	1758	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

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-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

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-
07	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

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-
07	5797	X	4845	-0-	-952	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4517	-0-	-1807	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
*09	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273

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-
07	1085	N	947	-0-	-138	-0-	947	2			N	-0-					-0-
08	992	N	889	-0-	-103	-0-	889	2			N	-0-					-0-
09	960	N	849	-0-	-111	-0-	849	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785

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-
07	1798	X	1648	-0-	-150	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1671	-0-	-871	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	1561	-0-	-899	-0-	1561	2			N	-0-					-0-

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

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	660	N	599	-0-	-61	-0-	599	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

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-
07	1674	N	717	-0-	-957	-0-	717	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1324	-0-	-257	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
*09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716

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-
07	4681	X	2950	-0-	-1731	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2646	-0-	-671	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2227	-0-	-983	-0-	2227	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

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-
07	25211	X	6889	-0-	-18322	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	5509	-0-	-2179	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	5754	-0-	-1686	-0-	5754	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

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-
07	2263	N	2052	-0-	-211	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
*09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2086	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

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-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	1460	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

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-
07	3472	X	1599	-0-	-1873	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	1969	-0-	-1069	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2493	-0-	-447	-0-	2491	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4228	-0-	-670	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4309	-0-	-431	-0-	4309	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

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-
07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4140	-0-	1040	1040	4140	2			N	-0-					-0-
*09	4660	X	3620	-0-	-1040	-0-	3620	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

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-
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	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

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-
07	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2365	-0-	-84	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2051	-0-	-319	-0-	2051	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

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-
07	6882	X	6687	-0-	-195	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
08	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4719	-0-	-441	-0-	4717	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573

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-
07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
08	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4695	-0-	-765	-0-	4694	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

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-
07	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
*09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1143	-0-	-627	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

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-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
*09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

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-
07	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	963	-0-	-184	-0-	963	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	939	-0-	-171	-0-	939	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

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-
07	3317	X	3229	-0-	-88	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2759	-0-	-421	-0-	2759	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

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-
07	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
08	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
*09	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	9499	2	4	9	N	4	4	8			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943

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-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2163	-0-	-193	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1882	-0-	-338	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

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-
07	3379	X	2385	-0-	-994	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2481	-0-	-805	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
*09	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4060	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2193	-0-	-1000	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2148	-0-	-942	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

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-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

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-
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1223	-0-	-97	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

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-
07	5363	X	2113	-0-	-3250	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
*09	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5469	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

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-
07	4743	X	4432	-0-	-311	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	3970	-0-	-587	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4038	-0-	-372	-0-	4038	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

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-
07	4247	X	3306	-0-	-941	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
*09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3998	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PRICHARD HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203898 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10506 - 12748

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
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-
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
08	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3635	-0-	-355	-0-	3633	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

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-
07	1674	N	1492	-0-	-182	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
*09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

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-
07	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
08	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
*09	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

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-
07	3441	X	3402	-0-	-39	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3250	-0-	-129	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3063	-0-	-207	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

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-
07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3342	-0-	-258	-0-	3341	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

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-
07	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3936	-0-	-466	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
*09	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5377	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755

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-
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2982	-0-	-149	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2876	-0-	-154	-0-	2876	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 #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 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
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-
07	6231	X	4667	-0-	-1564	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	3115	-0-	-2434	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	3318	-0-	-2052	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

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
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-
07	3999	X	3287	-0-	-712	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2718	-0-	-630	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2433	-0-	-807	-0-	2433	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
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-
07	6681	X	3061	-0-	-3620	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	2792	-0-	-1021	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2529	-0-	-1161	-0-	2529	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
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-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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
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-
07	4836	X	4437	-0-	-399	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
*09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	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
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-
07	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6047	-0-	-277	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4402	-0-	-1718	-0-	4402	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
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-
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1894	-0-	-206	-0-	1894	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

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-
07	3100	N	2948	-0-	-152	126	2948	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2697	-0-	-558	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2264	-0-	-886	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

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-
07	4185	X	4038	-0-	-147	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4077	-0-	-139	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3891	-0-	-189	-0-	3891	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

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-
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
*09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

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-
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	2			N	-0-					-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

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-
07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
08	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
*09	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

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-
07	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1146	-0-	-342	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
*09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

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

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	4495 X	3804	-0-	-691	-0-	3804	2		N	-0-			-0-
08	4185 X	4070	-0-	-115	-0-	4070	2		N	-0-			-0-
09	4050 X	3876	-0-	-174	-0-	3876	2		N	-0-			-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

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-
07	5456 X	5397	-0-	-59	-0-	5397	2		N	-0-			-0-
08	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2		N	-0-			-0-
*09	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2		N	-0-			-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

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-
07	4185 X	3206	-0-	-979	-0-	3206	2		N	-0-			-0-
08	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2		N	-0-			-0-
*09	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

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-
07	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
08	2108 X	2050	-0-	-58	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
09	2040 X	1920	-0-	-120	-0-	1920	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

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-
07	2170 N	931	-0-	-1239	-0-	931	2		N	-0-			-0-
08	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
*09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2		N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

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-
07	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2		N	-0-			-0-
08	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2		N	-0-			-0-
*09	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

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-
07	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2		N	-0-			-0-
08	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2		N	-0-			-0-
*09	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5168	2	1 9	N	1	1 8		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 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
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-
07	2263	N	2128	-0-	-135	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2099	-0-	-61	-0-	2099	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135

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-
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1367	-0-	-276	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
*09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	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

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-
07	6014	X	5592	-0-	-422	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
08	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5253	-0-	-417	-0-	5250	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

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-
07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
08	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
*09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

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-
07	3906	X	3033	-0-	-873	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
*09	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4036	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

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-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1604	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500

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-
07	3348	X	3072	-0-	-276	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3170	-0-	-178	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2587	-0-	-653	-0-	2587	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 #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6381	2	100	9	N	91	165	1			18
08	6355 X	5509	-0-	-846	-0-	5509	2			N	-0-					18
09	6150 X	5345	-0-	-805	-0-	5343	2	2	9	N	2	2	8			18

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

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-
07	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	2232 X	1921	-0-	-311	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
09	2070 X	1884	-0-	-186	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

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-
07	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
08	1240 X	1176	-0-	-64	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
*09	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

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-
07	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	4480	-0-	1380	1380	4480	2			N	-0-					-0-
*09	3000 N	3578	-0-	578	1958	3578	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

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-
07	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
08	2170 N	2157	-0-	-13	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
09	2190 N	2187	-0-	-3	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

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-
07	3937 X	3568	-0-	-369	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
08	3937 X	3333	-0-	-604	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
09	3720 X	3331	-0-	-389	-0-	3330	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092

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-
07	2201 N	2188	-0-	-13	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
08	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
09	2340 N	1846	-0-	-494	-0-	1846	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 #: 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
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-
07	3782 X	3107	-0-	-675	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
08	3596 X	3563	-0-	-33	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
*09	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3669	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

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-
07	3565 X	1976	-0-	-1589	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
08	2139 X	1976	-0-	-163	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
09	2070 X	1740	-0-	-330	-0-	1740	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

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-
07	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	2325 X	2131	-0-	-194	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
09	2250 X	1634	-0-	-616	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

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-
07	4433 X	4060	-0-	-373	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
08	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
*09	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4109	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

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-
07	3472 X	2980	-0-	-492	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
08	3100 X	2840	-0-	-260	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
*09	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

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-
07	2418 X	1749	-0-	-669	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
08	2232 N	1926	-0-	-306	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
09	1920 N	1888	-0-	-32	-0-	1888	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

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-
07	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
08	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
*09	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	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 #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 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
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-
07	806 N	716	-0-	-90	-0-	716 2		N	-0-			-0-
08	837 N	623	-0-	-214	-0-	623 2		N	-0-			-0-
*09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

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-
07	1395 N	1093	-0-	-302	-0-	1093 2		N	-0-			-0-
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-			-0-
*09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

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-
07	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2		N	-0-			-0-
08	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2		N	-0-			-0-
*09	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 2		N	-0-			-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 217102 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11311 PERF.10146 - 11131

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-
07	2232 N	1843	-0-	-389	-0-	1843 2		N	-0-			-0-
08	1829 N	1827	-0-	-2	-0-	1827 2		N	-0-			-0-
*09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

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-
07	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963 2		N	-0-			-0-
08	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 2		N	-0-			-0-
*09	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136 2		N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

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-
07	7998 X	5893	-0-	-2105	-0-	5893 2		N	-0-			-0-
08	7068 X	6477	-0-	-591	-0-	6477 2		N	-0-			-0-
09	6840 X	6242	-0-	-598	-0-	6240 2	2 9	N	2	2 8		-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

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-
07	3224 X	2666	-0-	-558	-0-	2666 2		N	-0-			-0-
08	3224 X	2395	-0-	-829	-0-	2395 2		N	-0-			-0-
*09	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2983 2	1 9	N	1	1 8		-0-

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

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1460	-0-	-370	-0-	1460	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

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-
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
08	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3183	-0-	-327	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

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-
07	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

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-
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
*09	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

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-
07	3100	N	5325	-0-	2225	4459	5325	2			N	-0-					-0-
08	9024	X	4565	-0-	-4459	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
*09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

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-
07	7533	X	5562	-0-	-1971	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
08	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6135	-0-	-975	-0-	6135	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

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-
07	3627	X	3481	-0-	-146	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3134	-0-	-121	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
*09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-

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

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2139	N	812	-0-	-1327	-0-	812	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

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-
07	3100	N	4419	-0-	1319	5689	4419	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	3828	-0-	-5689	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	3182	-0-	-2398	-0-	3182	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

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-
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

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-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
*09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

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-
07	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
*09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

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-
07	3937	X	3765	-0-	-172	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
*09	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

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-
07	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
08	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
*09	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3751	X	3502	-0-	-249	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3387	-0-	-147	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
*09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

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-
07	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	500	-0-	-1670	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	148	-0-	-1952	-0-	148	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

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-
07	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
08	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
*09	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	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

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-
07	3131	X	2556	-0-	-575	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
08	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
*09	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	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

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-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

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-
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3070	-0-	-123	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2637	-0-	-543	-0-	2637	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

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-
07	5239	X	5067	-0-	-172	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4949	-0-	-166	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	3102	-0-	-1908	-0-	3102	2			N	-0-					-0-

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

YOUNG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222492 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11354 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2015 - P/A 08/03/15

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

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-
07	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
08	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
*09	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	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

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-
07	806 N	541	-0-	-265	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3997	-0-	897	897	3997	2			N	-0-					-0-
*09	1487 N	590	-0-	-897	-0-	590	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

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-
07	2821 N	2655	-0-	-166	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
08	2697 N	2663	-0-	-34	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
*09	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

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-
07	2201 N	2159	-0-	-42	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
08	2108 N	2044	-0-	-64	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
09	2040 N	1971	-0-	-69	-0-	1971	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

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-
07	4216 X	2172	-0-	-2044	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
08	6045 X	4145	-0-	-1900	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
09	5850 X	3319	-0-	-2531	-0-	3317	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

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-
07	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
08	6634 X	4301	-0-	-2333	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
09	6420 X	4196	-0-	-2224	-0-	4196	2			N	-0-					-0-

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

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
*09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

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-
07	1798	N	1237	-0-	-561	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1339	-0-	-893	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	948	-0-	-702	-0-	948	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

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-
07	713	X	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	713	X	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2656	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986

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-
07	4743	X	3486	-0-	-1257	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
08	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4034	-0-	-196	-0-	4034	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

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-
07	2139	N	1944	-0-	-195	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1403	-0-	-767	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	112	-0-	-1988	-0-	112	2			N	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

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-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

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-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3562	-0-	462	462	3562	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	2882	-0-	-118	344	2882	2			N	-0-					-0-

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

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2542	N	1270	-0-	-1272	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1440	-0-	-792	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
*09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2154	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446

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-
07	7533	X	7136	-0-	-397	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6988	-0-	-142	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6615	-0-	-285	-0-	6615	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

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-
07	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
08	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
*09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

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-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

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-
07	1612	N	692	-0-	-920	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	992	N	497	-0-	-495	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	720	N	580	-0-	-140	-0-	580	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

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-
07	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3600	-0-	-1174	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3900	-0-	-720	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

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-
07	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
*09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
*09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1525	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
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-
07	8060	X	7885	-0-	-175	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
08	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
*09	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7682	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3038	X	1997	-0-	-1041	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
08	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
*09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1560	-0-	-150	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 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
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-
07	5053	X	2833	-0-	-2220	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2925	-0-	-144	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
*09	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3782	X	3678	-0-	-104	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
*09	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	5487	X	3868	-0-	-1619	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	5003	-0-	-81	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
*09	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-

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

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	6169	X	4375	-0-	-1794	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4972	-0-	-608	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4334	-0-	-1066	-0-	4334	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834

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-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3845	-0-	845	845	3841	2	4	9	N	4	4	8			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

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-
07	6169	X	4764	-0-	-1405	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
08	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	2959	-0-	-1511	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

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-
07	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4935	-0-	-335	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4616	-0-	-484	-0-	4616	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

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-
07	20446	X	20446	-0-	-0-	-0-	20446	2			N	-0-					-0-
08	22599	X	19660	-0-	-2939	-0-	19660	2			N	-0-					-0-
09	21870	X	15119	-0-	-6751	-0-	15119	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

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-
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
08	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3790	-0-	-170	-0-	3789	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3317 X	3015	-0-	-302	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
08	3193 X	2870	-0-	-323	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
*09	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

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-
07	837 X	345	-0-	-492	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	961 X	798	-0-	-163	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*09	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	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

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-
07	2015 N	1949	-0-	-66	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
09	1920 N	1868	-0-	-52	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

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-
07	2294 N	1906	-0-	-388	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
08	2263 N	1338	-0-	-925	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
*09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	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

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-
07	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
08	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
09	6240 X	6182	-0-	-58	-0-	6182	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

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-
07	2046 N	1541	-0-	-505	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
08	1860 N	1626	-0-	-234	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
09	1740 N	1110	-0-	-630	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

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-
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
*09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

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

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	4074	-0-	-49	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
*09	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

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-
07	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

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-
07	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5830	-0-	-1021	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6254	-0-	-376	-0-	6254	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

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-
07	5487	X	5098	-0-	-389	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
08	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
*09	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

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-
07	3503	X	2375	-0-	-1128	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	2774	-0-	-3488	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	2724	-0-	-3336	-0-	2724	2			N	-0-					-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

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-
07	4309	X	3457	-0-	-852	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4162	-0-	-23	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3567	-0-	-453	-0-	3567	2			N	-0-					-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

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-
07	4092	X	3822	-0-	-270	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3495	-0-	-349	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3567	-0-	-153	-0-	3566	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
08	5332 X	4987	-0-	-345	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
09	5160 X	4899	-0-	-261	-0-	4899	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

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-
07	3658 X	2335	-0-	-1323	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
08	3906 X	1465	-0-	-2441	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
09	3780 X	3316	-0-	-464	-0-	3316	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

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-
07	5363 X	4971	-0-	-392	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
08	6014 X	4993	-0-	-1021	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
09	5820 X	4875	-0-	-945	-0-	4875	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

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-
07	7471 X	6725	-0-	-746	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
08	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
*09	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	8064	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

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-
07	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
08	3255 X	3100	-0-	-155	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
09	3150 X	2935	-0-	-215	-0-	2935	2			N	-0-					-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

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-
07	1767 N	1663	-0-	-104	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
08	1922 N	1541	-0-	-381	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
09	1920 N	1713	-0-	-207	-0-	1713	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

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-
07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
*09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

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-
07	5301	X	4492	-0-	-809	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	5040	-0-	-168	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4893	-0-	-117	-0-	4893	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

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-
07	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	7576	-0-	-1569	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	5330	-0-	-3520	-0-	5330	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

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-
07	6355	X	4874	-0-	-1481	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
09	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

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-
07	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
*09	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

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-
07	1612	N	145	-0-	-1467	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
*09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

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-
07	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	2			N	-0-					-0-
09	900	N	778	-0-	-122	-0-	778	2			N	-0-					-0-

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

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1302	N	1147	-0-	-155	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
09	930	N	830	-0-	-100	-0-	830	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

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-
07	3286	X	3029	-0-	-257	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2981	-0-	-119	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2958	-0-	-42	-0-	2958	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

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-
07	4805	X	3832	-0-	-973	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3381	-0-	-401	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2853	-0-	-807	-0-	2853	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

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-
07	4464	X	1715	-0-	-2749	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
*09	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4544	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564

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-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

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-
07	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
08	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5195	-0-	-145	-0-	5195	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

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-
07	6076	X	1513	-0-	-4563	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4581	-0-	-1030	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	2386	-0-	-3044	-0-	2385	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3038	X	2791	-0-	-247	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2525	-0-	-110	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2144	-0-	-406	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

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
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-
07	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5797	-0-	-124	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5546	-0-	-184	-0-	5545	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4003	-0-	-957	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
*09	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5711	2	3	9	N	3	3	8			-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	806	X	631	-0-	-175	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	620	N	64	-0-	-556	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	625	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4712	X	3518	-0-	-1194	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3917	-0-	-20	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	2858	-0-	-952	-0-	2858	2			N	-0-					-0-

FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6934	2	7	9	N	6	182	1			72
08	8091	X	8035	-0-	-56	-0-	8024	2	11	9	N	10					82
*09	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9099	2	12	9	N	11	1	8			92

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
08	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
*09	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-

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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	6107	X	6007	-0-	-100	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5841	-0-	-297	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5301	-0-	-639	-0-	5301	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860

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-
07	2263	N	2110	-0-	-153	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
*09	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

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-
07	3100	N	2874	-0-	-226	3156	2874	2			N	-0-					-0-
08	5776	X	2620	-0-	-3156	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	223	-0-	-4907	-0-	223	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

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-
07	19282	X	17582	-0-	-1700	-0-	17582	2			N	-0-					-0-
08	18321	X	17647	-0-	-674	-0-	17647	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	16620	-0-	-1110	-0-	16619	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990

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-
07	3472	X	2797	-0-	-675	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
*09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

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-
07	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2651	-0-	-46	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2447	-0-	-193	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

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-
07	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5125	-0-	-393	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5173	-0-	-167	-0-	5172	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	7099 X	7043	-0-	-56	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
08	7812 X	7013	-0-	-799	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
*09	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-					-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

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-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

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-
07	9318 X	9318	-0-	-0-	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
08	9765 X	8959	-0-	-806	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
09	11310 X	9069	-0-	-2241	-0-	9069	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

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-
07	3069 X	1661	-0-	-1408	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
08	2697 N	1553	-0-	-1144	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
*09	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

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-
07	5487 X	4363	-0-	-1124	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
08	4526 X	4274	-0-	-252	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
09	4380 X	4108	-0-	-272	-0-	4108	2			N	-0-					-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

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-
07	3689 X	3576	-0-	-113	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
08	3813 X	3577	-0-	-236	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
09	3690 X	2175	-0-	-1515	-0-	2173	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

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-
07	4340 X	1971	-0-	-2369	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
08	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
*09	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3689	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	4026	-0-	-2949	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	3859	-0-	-2891	-0-	3859	2			N	-0-					-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

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-
07	961	N	757	-0-	-204	-0-	756	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

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-
07	3968	X	3793	-0-	-175	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
*09	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

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-
07	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6558	-0-	-448	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6330	-0-	-450	-0-	6329	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

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-
07	7998	X	1008	-0-	-6990	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	268	-0-	-2336	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	592	-0-	-1928	-0-	592	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

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-
07	1085	N	788	-0-	-297	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	743	-0-	-311	-0-	743	2			N	-0-					-0-
09	930	N	648	-0-	-282	-0-	648	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

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-
07	16364	X	16364	-0-	-0-	-0-	16364	2			N	-0-					-0-
08	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	14671	2			N	-0-					-0-
*09	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-

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

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5183	-0-	-273	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4903	-0-	-377	-0-	4902	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

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-
07	5332	X	5047	-0-	-285	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
08	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
*09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

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-
07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3026	-0-	-229	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2723	-0-	-427	-0-	2723	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

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-
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
*09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

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-
07	5115	X	4821	-0-	-294	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4520	-0-	-378	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4685	-0-	-55	-0-	4685	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

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-
07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4261	-0-	-1784	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4050	-0-	-1800	-0-	4050	2			N	-0-					-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

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-
07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	1928	-0-	-335	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	878	-0-	-1312	-0-	878	2			N	-0-					-0-

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

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3596	X	3319	-0-	-277	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3025	-0-	-385	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2672	-0-	-628	-0-	2672	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

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-
07	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
08	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
*09	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

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-
07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
08	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
*09	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4013	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

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-
07	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	12723	-0-	-762	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	12489	-0-	-291	-0-	12489	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

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-
07	3441	X	3234	-0-	-207	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2968	-0-	-411	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2938	-0-	-332	-0-	2938	2			N	-0-					-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

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-
07	4898	X	4088	-0-	-810	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4437	-0-	-492	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4126	-0-	-644	-0-	4126	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

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-
07	7750	X	5673	-0-	-2077	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	4485	-0-	-2645	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	4458	-0-	-2442	-0-	4458	2			N	-0-					-0-

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

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
08	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
*09	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5833	2	1	9	N	1	1	8			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

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-
07	88040	X	75763	-0-	-12277	-0-	75763	2			N	-0-					-0-
08	84289	X	70926	-0-	-13363	-0-	70926	2			N	-0-					-0-
09	81120	X	77265	-0-	-3855	-0-	77264	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994

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-
07	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
*09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

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-
07	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	2070	-0-	-3882	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
*09	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

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-
07	5704	X	4974	-0-	-730	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5054	-0-	-216	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	3938	-0-	-1162	-0-	3938	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

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-
07	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
08	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4968	-0-	-822	-0-	4966	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

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-
07	7502	X	5555	-0-	-1947	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6518	-0-	-581	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6079	-0-	-791	-0-	6077	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4588 X	3929	-0-	-659	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
08	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
*09	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	6161	2	3	9	N	3	3	8			-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

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-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
08	14074 X	11187	-0-	-2887	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
09	13620 X	9613	-0-	-4007	-0-	9612	2	1	9	N	1	1	8			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

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-
07	4867 X	4256	-0-	-611	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
08	4185 X	3946	-0-	-239	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
09	4050 X	3750	-0-	-300	-0-	3750	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

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-
07	8091 X	5259	-0-	-2832	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
08	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
*09	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

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-
07	3131 X	2952	-0-	-179	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
08	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
09	3030 X	2751	-0-	-279	-0-	2751	2			N	-0-					-0-

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

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3224	X	3106	-0-	-118	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
08	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
*09	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	10819	X	10691	-0-	-128	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	7918	-0-	-3273	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10799	-0-	-31	-0-	10799	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	8587	X	8012	-0-	-575	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7607	-0-	-918	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7444	-0-	-806	-0-	7444	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
08	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
*09	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
*09	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2775	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3162	X	2477	-0-	-685	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2337	-0-	-577	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2242	-0-	-578	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

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

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	10540 X	10235	-0-	-305	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
08	12121 X	9537	-0-	-2584	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
09	11730 X	10010	-0-	-1720	-0-	10010	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

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-
07	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	270 N	171	-0-	-99	-0-	171	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

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-
07	7347 X	6619	-0-	-728	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
08	6851 X	6473	-0-	-378	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
09	6630 X	5958	-0-	-672	-0-	5958	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

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-
07	7161 X	6826	-0-	-335	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
08	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
*09	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	7264	2	3	9	N	3	3	8			-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

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-
07	13296 X	13296	-0-	-0-	-0-	13296	2			N	-0-					-0-
08	12302 X	12302	-0-	-0-	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
*09	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

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-
07	4123 X	1611	-0-	-2512	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
08	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
*09	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

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-
07	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
08	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
*09	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

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

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5735	X	2240	-0-	-3495	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2278	-0-	-605	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2405	-0-	-385	-0-	2403	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

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-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
*09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

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-
07	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
08	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
*09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

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-
07	4123	X	3785	-0-	-338	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3747	-0-	-128	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3438	-0-	-312	-0-	3438	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

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-
07	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
08	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
*09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3818	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

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-
07	3038	X	2813	-0-	-225	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2823	-0-	-122	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2662	-0-	-188	-0-	2661	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	6262	X	5570	-0-	-692	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5968	-0-	-449	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5221	-0-	-1079	-0-	5221	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

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-
07	10602	X	9139	-0-	-1463	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9079	-0-	-438	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8790	-0-	-420	-0-	8790	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

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-
07	6014	X	4684	-0-	-1330	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4222	-0-	-1110	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4004	-0-	-1846	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

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-
07	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2412	-0-	-285	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2413	-0-	-197	-0-	2413	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

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-
07	3689	X	3152	-0-	-537	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3170	-0-	-130	-0-	3170	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

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-
07	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8662	-0-	-111	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7195	-0-	-1295	-0-	7195	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

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-
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3649	-0-	-671	-0-	3649	2			N	-0-					-0-

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

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

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

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

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-
07	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
08	5239 X	5022	-0-	-217	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
09	5070 X	4933	-0-	-137	-0-	4932	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

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-
07	3658 X	2339	-0-	-1319	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
08	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
09	5370 X	3743	-0-	-1627	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

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-
07	8711 X	8564	-0-	-147	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
08	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
*09	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11110 - 13021

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-
07	4061 X	2567	-0-	-1494	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
08	2759 X	1466	-0-	-1293	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
*09	11947 X	11947	-0-	-0-	-0-	11896	2	51	9	N	46	46	8			-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

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-
07	2418 N	2347	-0-	-71	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
08	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
*09	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

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-
07	14725 X	13920	-0-	-805	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
08	14629 X	14629	-0-	-0-	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
09	13590 X	13128	-0-	-462	-0-	13128	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	7517 2		N	-0-			-0-
08	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	7735 2		N	-0-			-0-
*09	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	6817 2	1 9	N	1	1 8		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

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-
07	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	8597 2		N	-0-			-0-
08	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	8176 2		N	-0-			-0-
*09	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177 2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

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-
07	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139 2		N	-0-			-0-
08	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057 2		N	-0-			-0-
09	4860 X	4798	-0-	-62	-0-	4798 2		N	-0-			-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

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-
07	5208 X	4557	-0-	-651	-0-	4557 2		N	-0-			-0-
08	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128 2		N	-0-			-0-
09	3990 X	3610	-0-	-380	-0-	3610 2		N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

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-
07	4371 X	4287	-0-	-84	-0-	4287 2		N	-0-			-0-
08	4278 X	4081	-0-	-197	-0-	4081 2		N	-0-			-0-
09	4110 X	3856	-0-	-254	-0-	3856 2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

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-
07	7719 X	6642	-0-	-1077	-0-	6642 2		N	-0-			-0-
08	6820 X	6492	-0-	-328	-0-	6492 2		N	-0-			-0-
09	6600 X	6187	-0-	-413	-0-	6187 2		N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890

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-
07	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6335 2		N	-0-			-0-
08	7502 X	6184	-0-	-1318	-0-	6184 2		N	-0-			-0-
09	7260 X	5876	-0-	-1384	-0-	5876 2		N	-0-			-0-

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

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

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-
07	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
08	3813 X	3401	-0-	-412	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
09	3690 X	3536	-0-	-154	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

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-
07	10943 X	9236	-0-	-1707	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
08	12305 X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
09	6000 X	2817	-0-	-3183	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

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-
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
*09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1619	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

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-
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
08	1550 N	1460	-0-	-90	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
09	1380 N	1302	-0-	-78	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

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-
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
08	1364 N	1281	-0-	-83	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
09	1230 N	798	-0-	-432	-0-	798	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

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-
07	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
08	5518 X	5123	-0-	-395	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
*09	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-

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

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	7586	2	19	9	N	17					172
08	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	6963	2	17	9	N	15					187
*09	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6779	2	8	9	N	7	1	8			193

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

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-
07	2821 X	2209	-0-	-612	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
08	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
09	2130 X	2108	-0-	-22	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

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-
07	2728 X	2105	-0-	-623	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
08	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
*09	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

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-
07	2480 X	1106	-0-	-1374	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
08	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
09	810 X	578	-0-	-232	-0-	578	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

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-
07	744 X	618	-0-	-126	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
*09	3000 N	4561	-0-	1561	1561	4560	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

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-
07	9672 X	9222	-0-	-450	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
08	9083 X	8936	-0-	-147	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
09	8760 X	8543	-0-	-217	-0-	8543	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

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-
07	5735 X	5371	-0-	-364	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
08	5301 X	4880	-0-	-421	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
09	5130 X	4708	-0-	-422	-0-	4708	2			N	-0-					-0-

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

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
08	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
*09	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-

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
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-
07	10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
08	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
*09	9124 X	9124	-0-	-0-	-0-	9123	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	10137 X	8413	-0-	-1724	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
08	9455 X	6980	-0-	-2475	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
09	9150 X	8302	-0-	-848	-0-	8301	2	1	9	N	1	1	8			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
08	6727 X	5159	-0-	-1568	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
09	6660 X	5683	-0-	-977	-0-	5682	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.12270 - 14266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	5332 X	4472	-0-	-860	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
08	4743 X	4717	-0-	-26	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
09	4590 X	4037	-0-	-553	-0-	4037	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	7843 X	6454	-0-	-1389	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
08	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
*09	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 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
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-
07	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
08	4061 X	4005	-0-	-56	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
*09	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	6355	X	6112	-0-	-243	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	3822	-0-	-1975	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5032	-0-	-578	-0-	5032	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

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-
07	2480	N	2280	-0-	-200	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
*09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

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-
07	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6958	-0-	-761	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6471	-0-	-999	-0-	6471	2			N	-0-					-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

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-
07	14477	X	11775	-0-	-2702	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	11545	-0-	-1165	-0-	11545	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	10330	-0-	-1970	-0-	10330	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

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-
07	7161	X	4819	-0-	-2342	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
08	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
*09	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6789	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

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-
07	8711	X	8658	-0-	-53	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	3725	-0-	-5265	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
*09	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2			N	-0-					-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

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-
07	24428	X	21062	-0-	-3366	-0-	21062	2			N	-0-					-0-
08	23095	X	22356	-0-	-739	-0-	22356	2			N	-0-					-0-
09	22350	X	21518	-0-	-832	-0-	21518	2			N	-0-					-0-

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

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
08	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
*09	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

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-
07	2294	X	1901	-0-	-393	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
*09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

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-
07	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7559	-0-	-377	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	5309	-0-	-2371	-0-	5309	2			N	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

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-
07	4154	X	3855	-0-	-299	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3706	-0-	-448	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3444	-0-	-576	-0-	3444	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

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-
07	7440	X	5503	-0-	-1937	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5425	-0-	-434	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5196	-0-	-474	-0-	5196	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

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-
07	24908	X	24908	-0-	-0-	-0-	24908	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	20150	-0-	-0-	-0-	20150	2			N	-0-					-0-
*09	18191	X	18191	-0-	-0-	-0-	18191	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

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-
07	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6485	-0-	-614	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	5694	-0-	-1176	-0-	5694	2			N	-0-					-0-

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

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	806	N	611	-0-	-195	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	780	N	532	-0-	-248	-0-	532	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

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-
07	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
08	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
*09	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

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-
07	3410	X	3138	-0-	-272	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3192	-0-	-1	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2954	-0-	-136	-0-	2954	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

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-
07	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11385	2			N	-0-					-0-
08	18762	X	18762	-0-	-0-	-0-	18762	2			N	-0-					-0-
*09	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	15005	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

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-
07	9548	X	9310	-0-	-238	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8949	-0-	-971	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	7313	-0-	-2287	-0-	7313	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

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-
07	7037	X	5498	-0-	-1539	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
08	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5663	-0-	-97	-0-	5663	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

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-
07	9920	X	8287	-0-	-1633	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7817	-0-	-925	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7379	-0-	-1081	-0-	7379	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	20646	X	14846	-0-	-5800	-0-	14846	2			N	-0-					-0-
08	19406	X	15120	-0-	-4286	-0-	15120	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	12896	-0-	-5884	-0-	12896	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

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-
07	6603	X	5731	-0-	-872	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4919	-0-	-511	-0-	4918	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

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-
07	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
08	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
*09	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7277	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

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-
07	7626	X	6423	-0-	-1203	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6926	-0-	-18	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6498	-0-	-222	-0-	6497	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

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-
07	10912	X	10742	-0-	-170	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
08	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	8746	-0-	-3194	-0-	8745	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

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-
07	4681	X	4047	-0-	-634	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
08	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3695	-0-	-85	-0-	3695	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

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-
07	11625	X	9505	-0-	-2120	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10728	-0-	-122	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	10395	-0-	-105	-0-	10393	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5146	X	4810	-0-	-336	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4764	-0-	-165	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4543	-0-	-227	-0-	4543	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
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-
07	19637	X	3153	-0-	-16484	-0-	145	1	3007	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3565	X	3187	-0-	-378	-0-	150	1	3037	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	158	1	3277	2	N	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

WHALEY, T.W 'A' WELL #: 3 RRCID -> 272076 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 13119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1410	2	2	9	N	2	2	8			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	903					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	903					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	903					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

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

BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FM 2096 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260632 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762

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

LUTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261193 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF. 8958 - 9660

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015

ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	22041 X	902	-0-	-21139	-0-	902	2		N	-0-			-0-
08	16027 X	2	-0-	-16025	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	13800 X	-0-	-0-	-13800	-0-				N	-0-			-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

BONNER, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 179347 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10665 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	341	X	295	-0-	-46	-0-	30	1	265	2	N	-0-					-0-
*08	367	X	367	-0-	-0-	-0-	19	1	129	2	N	199					199
							219	9									
09	300	X	113	-0-	-187	-0-	15	1	98	2	N	-0-					199

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

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
07	868	X	689	-0-	-179	-0-	70	1	619	2	N	-0-	1	1			63
08	868	X	557	-0-	-311	-0-	72	1	485	2	N	-0-	3	7			60
09	900	X	709	-0-	-191	-0-	94	1	615	2	N	-0-					60

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

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
07	589	X	479	-0-	-110	-0-	49	1	430	2	N	-0-					17
08	589	X	225	-0-	-364	-0-	29	1	196	2	N	-0-	4	7			13
09	540	X	113	-0-	-427	-0-	15	1	98	2	N	-0-					13

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

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
07	1364	X	790	-0-	-574	-0-	79	1	702	2	N	8	1	1			92
							9	9									
08	1364	X	1092	-0-	-272	-0-	141	1	951	2	N	-0-	72	7			20
09	1260	X	911	-0-	-349	-0-	121	1	790	2	N	-0-					20

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	7192	X	6104	-0-	-1088	-0-	621	1	5475	2	N	7	6	1			115
							8	9									
*08	7192	X	5936	-0-	-1256	-0-	767	1	5169	2	N	-0-	18	7			97
09	6960	X	5511	-0-	-1449	-0-	731	1	4780	2	N	-0-					97

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

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
07	186	X	144	-0-	-42	-0-	15	1	129	2	N	-0-	1	1			52
08	186	X	101	-0-	-85	-0-	13	1	88	2	N	-0-	32	7			20
09	150	X	73	-0-	-77	-0-	10	1	63	2	N	-0-					20

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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									
07	3565	X	3134	-0-	-431	-0-	318	1	2802	2	N	13	12	1			121
							14	9									
08	3565	X	2569	-0-	-996	-0-	332	1	2237	2	N	-0-	121	7			-0-
09	3450	X	1992	-0-	-1458	-0-	264	1	1728	2	N	-0-					-0-

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

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									
07	1178	X	819	-0-	-359	-0-	83	1	733	2	N	3	12	1			144
							3	9									
08	1178	X	369	-0-	-809	-0-	48	1	321	2	N	-0-	144	7			-0-
09	870	X	263	-0-	-607	-0-	35	1	228	2	N	-0-					-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2666	X	1777	-0-	-889	-0-	181	1	1594	2	N	2	11	1			110
							2	9									
08	2666	X	2011	-0-	-655	-0-	260	1	1751	2	N	-0-	90	7			20
*09	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	304	1	1989	2	N	-0-					20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

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
07	837	X	700	-0-	-137	-0-	71	1	627	2	N	2					97
							2	9									
08	837	X	575	-0-	-262	-0-	74	1	501	2	N	-0-	40	7			57
09	570	X	167	-0-	-403	-0-	22	1	145	2	N	-0-					57

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

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
07	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	103	1	907	2	N	-0-					200
08	1085	X	576	-0-	-509	-0-	74	1	501	2	N	1					201
							1	9									
09	1050	X	510	-0-	-540	-0-	68	1	442	2	N	-0-					201

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

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
07	1085	X	911	-0-	-174	-0-	93	1	818	2	N	-0-					100
08	1085	X	984	-0-	-101	-0-	127	1	857	2	N	-0-	40	7			60
*09	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	142	1	930	2	N	-0-					60

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919

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
07	248	X	177	-0-	-71	-0-	18	1	159	2	N	-0-					40
08	248	X	46	-0-	-202	-0-	6	1	40	2	N	-0-	30	7			10
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					10

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
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
07	1023	X	943	-0-	-80	-0-	96	1	847	2	N	-0-	1	1			55
08	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	147	1	989	2	N	-0-	35	7			20
*09	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	177	1	1160	2	N	-0-					20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

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									
07	2170	X	1799	-0-	-371	-0-	182	1	1605	2	N	11	12	1			226
							12	9									
08	2170	X	1769	-0-	-401	-0-	229	1	1540	2	N	-0-	194	7			32
*09	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	259	1	1692	2	N	174					206
							191	9									

JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

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	35	-0-	-775	-0-	35	1			N	-0-					-0-
07	837	N	706	-0-	-131	-0-	35	1	671	3	N	-0-					-0-
*08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	35	1	1532	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
07	372	X	122	-0-	-250	-0-	12	1	108	2	N	2	12	1			3
							2	9									
08	248	X	91	-0-	-157	-0-	12	1	79	2	N	-0-	3	7			-0-
*09	354	X	354	-0-	-0-	-0-	47	1	307	2	N	-0-					-0-

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222657 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509

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									
07	961	X	937	-0-	-24	-0-	94	1	831	2	N	11	11	1			125
							12	9									
08	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	153	1	1032	2	N	-0-	45	7			80
09	960	X	777	-0-	-183	-0-	103	1	674	2	N	-0-					80

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 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
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									
07	3782 X	2708	-0-	-1074	-0-	713	1	1991	2	N	4	4	8			25
						4	9									
08	3782 X	192	-0-	-3590	-0-	46	1	146	2	N	-0-					25
09	3660 X	13	-0-	-3647	-0-	13	2			N	-0-					25

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 203903 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 11486

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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									
07	3441 X	3332	-0-	-109	-0-	600	1	2708	2	N	22					95
						24	9									
08	3534 X	3255	-0-	-279	-0-	603	1	2644	2	N	7					102
						8	9									
09	3420 X	3151	-0-	-269	-0-	573	1	2567	2	N	10					112
						11	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
T-BAR-X BEDSOLE WELL #: 1 RRCID -> 196382 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	6355	X	6001	-0-	-354 B	-2708	243	1	5758	2	N	-0-					32
08	6355	X	2872	-0-	-3483 B	-2708	203	1	2669	2	N	-0-	3	7			29
09	6330	X	3345	-0-	-2985 B	-2708	259	1	3086	2	N	-0-					29

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
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-
07	11687	X	6589	-0-	-5098 B	-61582	267	1	6322	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	8297	-0-	1353 B	-60229	588	1	7709	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	8251	-0-	691 B	-59538	639	1	7612	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
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
07	17081	X	9863	-0-	-7218 B	-338773	400	1	9463	2	N	-0-					8
08	14942	X	9084	-0-	-5858 B	-338773	643	1	8439	2	N	2					10
							2	9									
09	12600	X	12069	-0-	-531 B	-338773	934	1	11135	2	N	-0-					10

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
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-
07	899	N	706	-0-	-193 B	-0-	29	1	677	2	N	-0-					-0-
08	806	N	687	-0-	-119 B	-0-	48	1	630	2	N	8					8
							9	9									
09	720	N	611	-0-	-109 B	-0-	47	1	564	2	N	-0-					8

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5506	X	5506	-0-	-0- B	-0-	223	1	5283	2	N	-0-					-0-
08	3996	X	3996	-0-	-0- B	-0-	282	1	3705	2	N	8					8
							9	9									
*09	6107	X	6107	-0-	-0- B	-0-	473	1	5634	2	N	-0-					8

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

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
07	3689	X	2956	-0-	-733 B	-0-	120	1	2836	2	N	-0-					43
08	3181	X	3181	-0-	-0- B	-0-	225	1	2956	2	N	-0-	1	7			42
09	2700	X	2621	-0-	-79 B	-0-	203	1	2418	2	N	-0-					42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14516 - 14526

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-
07	527	N	482	-0-	-45 B	-0-	20	1	462	2	N	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	93	1	1224	2	N	-0-					-0-
*09	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	142	1	1694	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

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-
07	4154	X	3590	-0-	-564 B	-0-	146	1	3444	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	2803	-0-	-1041 B	-0-	199	1	2604	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3106	-0-	-314 B	-0-	240	1	2866	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

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-
07	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	68	1	1614	2	N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	47	1	620	2	N	-0-					-0-
*09	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	115	1	1371	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

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-
07	6395	X	6395	-0-	-0- B	-0-	259	1	6136	2	N	-0-					-0-
08	6466	X	6466	-0-	-0- B	-0-	458	1	6008	2	N	-0-					-0-
*09	4469	X	4469	-0-	-0- B	-0-	346	1	4123	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 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
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-
07	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	69	1	1634	2	N	-0-					-0-
08	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	113	1	1476	2	N	-0-					-0-
*09	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	141	1	1677	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

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-
07	2728	X	2384	-0-	-344 B	-0-	97	1	2287	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	1903	-0-	-825 B	-0-	135	1	1768	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	1752	-0-	-888 B	-0-	136	1	1616	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13326 - 13408

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-
07	1116	N	986	-0-	-130 B	-0-	40	1	946	2	N	-0-					-0-
08	992	N	891	-0-	-101 B	-0-	63	1	828	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	562	-0-	-548 B	-0-	44	1	518	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

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-
07	434	N	370	-0-	-64 B	-0-	15	1	355	2	N	-0-					-0-
08	403	N	307	-0-	-96 B	-0-	22	1	285	2	N	-0-					-0-
09	390	N	356	-0-	-34 B	-0-	28	1	328	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

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-
07	2971	N	2971	-0-	-0- B	-0-	120	1	2851	2	N	-0-					-0-
08	3247	X	3247	-0-	-0- B	-0-	230	1	3017	2	N	-0-					-0-
*09	3532	X	3532	-0-	-0- B	-0-	273	1	3259	2	N	-0-					-0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

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-
07	21575	X	21575	-0-	-0- B	-0-	21575	2			N	-0-					-0-
08	21545	X	21450	-0-	-95 B	-0-	21450	2			N	-0-					-0-
09	20850	X	20165	-0-	-685 B	-0-	20164	2	1	9	N	1	1	8			-0-

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 244313 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 15301 PERF.13889 - 15300

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-
07	1085	N	875	-0-	-210 B	-0-	210	1	665	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	793	-0-	-447 B	-0-	215	1	578	2	N	-0-					-0-
*09	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	277	1	982	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEYLAND WELL #: 1 RRCID -> 246800 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13076 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1054	N	942	-0-	-112 B	-0-	226	1	716	2	N	-0-					-0-
08	961	N	815	-0-	-146 B	-0-	221	1	594	2	N	-0-					-0-
09	810	N	661	-0-	-149 B	-0-	145	1	516	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
07	2604	X	1685	-0-	-919 B	-0-	65	1	1616	2	Y	4					17
							4	9									
08	2604	X	1617	-0-	-987 B	-0-	57	1	1560	2	Y	-0-					17
09	2520	X	1108	-0-	-1412 B	-0-	43	1	1065	2	Y	-0-					17

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
07	7037	X	6344	-0-	-693 B	-0-	245	1	6080	2	Y	17					62
							19	9									
08	7037	X	5831	-0-	-1206 B	-0-	207	1	5624	2	Y	-0-					62
09	6660	X	4063	-0-	-2597 B	-0-	158	1	3905	2	Y	-0-					62

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3038	X	2116	-0-	-922 B	-0-	82	1	2027	2	Y	6					25
							7	9									
08	2294	X	1960	-0-	-334 B	-0-	70	1	1890	2	Y	-0-					25
09	2220	X	1018	-0-	-1202 B	-0-	40	1	978	2	Y	-0-					25

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3844	X	3602	-0-	-242	B	-0-	3602	2			N	-0-					98
08	3844	X	3156	-0-	-688	B	-0-	3156	2			N	-0-					98
09	3690	X	3276	-0-	-414	B	-0-	3276	2			N	-0-					98

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

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
07	5983	X	3763	-0-	-2220	B	-0-	3763	2			N	-0-					85
08	5983	X	2611	-0-	-3372	B	-0-	2587	2	24	9	N	22					107
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	B	-0-					N	-0-					107

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

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
07	6355	X	5760	-0-	-595	B	-0-	5760	2			N	-0-					127
08	6355	X	4517	-0-	-1838	B	-0-	4503	2	14	9	N	13					140
09	6150	X	-0-	-0-	-6150	B	-0-					N	10					150

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

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-
07	1023	X	478	-0-	-545	B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	1023	X	245	-0-	-778	B	-0-	238	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	B	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894

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-
07	2048	N	2048	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1957	2	N	-0-					-0-
08	2047	N	2047	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1979	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1239	-0-	-141	B	-0-	14	1	1225	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2962 N	2962	-0-	-0- B	-0-	131	1	2831	2	N	-0-					-0-
08	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	74	1	2156	2	N	-0-					-0-
*09	1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	21	1	1861	2	N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

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-
07	3131 X	2706	-0-	-425 B	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
08	3131 X	2515	-0-	-616 B	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
09	3030 X	2003	-0-	-1027 B	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

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-
07	3332 X	3332	-0-	-0- B	-0-	33	1	3299	3	N	-0-					-0-
08	3298 X	3298	-0-	-0- B	-0-	33	1	3265	3	N	-0-					-0-
09	3360 X	3101	-0-	-259 B	-0-	31	1	3070	3	N	-0-					-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

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-
07	6464 X	6464	-0-	-0- B	-0-	64	1	6400	2	N	-0-					-0-
08	7061 X	7061	-0-	-0- B	-0-	70	1	6991	2	N	-0-					-0-
*09	7061 X	7061	-0-	-0- B	-0-	70	1	6991	2	N	-0-					-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

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-
07	3813 X	3268	-0-	-545 B	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
08	3627 X	3220	-0-	-407 B	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
09	3510 X	3140	-0-	-370 B	-0-	3140	2			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

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-
07	2821 X	2573	-0-	-248 B	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
08	2542 X	1999	-0-	-543 B	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
09	2460 X	2131	-0-	-329 B	-0-	2131	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	3534 X	1801	-0-	-1733 B	-0-	36	1	1765	2	N	-0-			-0-
08	4278 X	1984	-0-	-2294 B	-0-	38	1	1946	2	N	-0-			-0-
09	4140 X	2001	-0-	-2139 B	-0-	40	1	1961	2	N	-0-			-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

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-
07	2418 N	2078	-0-	-340 B	-0-	2078	2			N	-0-			-0-
08	2077 N	1966	-0-	-111 B	-0-	1966	2			N	-0-			-0-
09	1890 N	1794	-0-	-96 B	-0-	1794	2			N	-0-			-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

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-
07	1767 N	993	-0-	-774 B	-0-	10	1	983	2	N	-0-			-0-
08	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	17	1	1727	2	N	-0-			-0-
*09	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	15	1	1456	2	N	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

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-
07	3007 X	2719	-0-	-288 B	-0-	27	1	2692	2	Y	-0-			-0-
08	3224 X	3013	-0-	-211 B	-0-	30	1	2983	2	Y	-0-			-0-
09	3210 X	2930	-0-	-280 B	-0-	29	1	2901	2	Y	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

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-
07	5146 X	3244	-0-	-1902 B	-0-	32	1	3212	2	N	-0-			-0-
08	5456 X	3640	-0-	-1816 B	-0-	36	1	3604	2	N	-0-			-0-
09	5280 X	2849	-0-	-2431 B	-0-	28	1	2821	2	N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12703 - 12806

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	3503	X	2914	-0-	-589 B	-0-	29	1	2885	2	Y	-0-			90
*08	3503	X	3146	-0-	-357 B	-0-	30	1	3022	2	Y	85			175
							94	9							
*09	3147	X	3147	-0-	-0- B	-0-	30	1	3023	2	Y	85			260
							94	9							

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13482 PERF.12869 - 13122

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
07	3379	X	3127	-0-	-252 B	-0-	31	1	3096	2	Y	-0-			6
08	3309	X	3309	-0-	-0- B	-0-	33	1	3276	2	Y	-0-			6
09	3000	X	2403	-0-	-597 B	-0-	24	1	2379	2	Y	-0-			6

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	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

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-
07	217	N	162	-0-	-55 B	-0-	2	1	160	2	N	-0-			-0-
08	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	3	1	279	2	N	-0-			-0-
09	390	N	99	-0-	-291 B	-0-	1	1	98	2	N	-0-			-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

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-
07	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	12	1	1227	3	N	-0-			-0-
08	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	15	1	1506	3	N	-0-			-0-
*09	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	14	1	1376	3	N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

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
07	4395	X	4395	-0-	-0- B	-0-	44	1	4351	2	Y	-0-			10
08	4712	X	4253	-0-	-459 B	-0-	42	1	4211	2	Y	-0-			10
09	4560	X	2797	-0-	-1763 B	-0-	28	1	2769	2	Y	-0-			10

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	3906 X	3449	-0-	-457 B	-0-	34	1	3415	2	Y	-0-			-0-
08	4092 X	3135	-0-	-957 B	-0-	31	1	3104	2	Y	-0-			-0-
09	3960 X	3251	-0-	-709 B	-0-	32	1	3219	2	Y	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

04	2917 N	3809	-0-	892 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
07	2170 X	1647	-0-	-523 B	-0-	16	1	1631	2	Y	-0-			42
08	1922 X	1634	-0-	-288 B	-0-	16	1	1618	2	Y	-0-			42
09	1860 X	1518	-0-	-342 B	-0-	15	1	1503	2	Y	-0-			42

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

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
07	3968 X	3771	-0-	-197 B	-0-	37	1	3734	2	Y	-0-			77
08	3968 X	2530	-0-	-1438 B	-0-	25	1	2505	2	Y	-0-			77
09	3510 X	1902	-0-	-1608 B	-0-	19	1	1883	2	Y	-0-			77

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

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-
07	5355 X	5355	-0-	-0- B	-0-	53	1	5302	2	N	-0-			-0-
08	5332 X	4832	-0-	-500 B	-0-	48	1	4784	2	N	-0-			-0-
09	5160 X	4923	-0-	-237 B	-0-	49	1	4874	2	N	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

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							
07	4619 X	3701	-0-	-918 B	-0-	36	1	3641	2	Y	22			24
						24	9							
08	4774 X	2633	-0-	-2141 B	-0-	26	1	2607	2	Y	-0-			24
09	4620 X	1599	-0-	-3021 B	-0-	16	1	1583	2	Y	-0-			24

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

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-
07	6875 X	6875	-0-	-0- B	-0-	305	1	6570	2	N	-0-			-0-
08	5983 X	5660	-0-	-323 B	-0-	188	1	5472	2	N	-0-			-0-
09	5790 X	4707	-0-	-1083 B	-0-	51	1	4656	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	589	N	3	-0-	-586 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	32	1	929	2	N	-0-			-0-
*09	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	6	1	579	2	N	-0-			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

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-
07	8799	X	8799	-0-	-0- B	-0-	87	1	8712	2	Y	-0-			-0-
08	8804	X	7853	-0-	-951 B	-0-	78	1	7775	2	Y	-0-			-0-
09	8520	X	8296	-0-	-224 B	-0-	82	1	8214	2	Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

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
07	7665	X	7665	-0-	-0- B	-0-	76	1	7589	2	Y	-0-			27
08	6913	X	6897	-0-	-16 B	-0-	68	1	6829	2	Y	-0-			27
*09	6295	X	6295	-0-	-0- B	-0-	62	1	6233	2	Y	-0-			27

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

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
07	3782	X	2610	-0-	-1172 B	-164261	26	1	2584	2	Y	-0-			28
08	3596	X	4854	-0-	1258 B	-163003	48	1	4806	2	Y	-0-			28
09	4890	X	4676	-0-	-214 B	-163003	46	1	4630	2	Y	-0-			28

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

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-
07	7719	X	6985	-0-	-734 B	-0-	69	1	6916	2	Y	-0-			-0-
08	6913	X	6787	-0-	-126 B	-0-	67	1	6720	2	Y	-0-			-0-
09	6810	X	6325	-0-	-485 B	-0-	63	1	6262	2	Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

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-
07	2945	X	1747	-0-	-1198 B	-0-	17	1	1730	2	N	-0-			-0-
08	2914	X	2470	-0-	-444 B	-0-	24	1	2446	2	N	-0-			-0-
09	2820	X	2595	-0-	-225 B	-0-	26	1	2569	2	N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

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-
07	744	N	709	-0-	-35 B	-0-	7	1	702	2	N	-0-			-0-
08	713	N	634	-0-	-79 B	-0-	6	1	628	2	N	-0-			-0-
09	720	N	501	-0-	-219 B	-0-	5	1	496	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	6107	X	6107	-0-	-0-	B	-70849	60	1	6047	2	Y	-0-					-0-
08	6107	X	6271	-0-	164	B	-70685	62	1	6209	2	Y	-0-					-0-
09	6090	X	5798	-0-	-292	B	-70685	57	1	5741	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	8928	X	7708	-0-	-1220	B	-0-	76	1	7632	2	Y	-0-					-0-
08	8897	X	8178	-0-	-719	B	-0-	81	1	8097	2	Y	-0-					-0-
09	8430	X	7620	-0-	-810	B	-0-	75	1	7545	2	Y	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

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-
07	6448	X	5919	-0-	-529	B	-0-	59	1	5860	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5898	-0-	-426	B	-0-	58	1	5840	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5701	-0-	-389	B	-0-	56	1	5645	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

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
07	7316	X	5175	-0-	-2141	B	-0-	51	1	5124	2	Y	-0-					5
08	13167	X	13167	-0-	-0-	B	-0-	130	1	13037	2	Y	-0-					5
*09	9145	X	9145	-0-	-0-	B	-0-	91	1	9054	2	Y	-0-					5

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

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-
07	4278	X	2550	-0-	-1728	B	-0-	25	1	2525	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4586	-0-	-281	B	-0-	45	1	4541	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4270	-0-	-440	B	-0-	42	1	4228	2	N	-0-					-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	1	1	135	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	3441 X	3305	-0-	-136 B	-0-	33	1	3272	2	N	-0-			-0-
08	3441 X	3343	-0-	-98 B	-0-	33	1	3310	2	N	-0-			-0-
09	3330 X	3094	-0-	-236 B	-0-	31	1	3063	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

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-
07	4862 X	4862	-0-	-0- B	-0-	48	1	4814	2	Y	-0-			-0-
08	4433 X	4164	-0-	-269 B	-0-	41	1	4123	2	Y	-0-			-0-
*09	11634 X	11634	-0-	-0- B	-0-	115	1	11519	2	Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

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-
07	7275 X	7275	-0-	-0- B	-0-	72	1	7203	2	Y	-0-			-0-
08	7445 X	7445	-0-	-0- B	-0-	74	1	7371	2	Y	-0-			-0-
09	7050 X	6939	-0-	-111 B	-0-	69	1	6870	2	Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

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-
07	3317 X	3100	-0-	-217 B	-0-	31	1	3069	2	Y	-0-			-0-
08	3317 X	3191	-0-	-126 B	-0-	32	1	3159	2	Y	-0-			-0-
09	3120 X	2853	-0-	-267 B	-0-	28	1	2825	2	Y	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

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-
07	7595 X	6473	-0-	-1122 B	-0-	64	1	6409	2	N	-0-			-0-
08	7654 X	7654	-0-	-0- B	-0-	76	1	7578	2	N	-0-			-0-
09	7290 X	7166	-0-	-124 B	-0-	71	1	7095	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

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-
07	6727 X	6643	-0-	-84 B	-0-	66	1	6577	2	Y	-0-			-0-
08	6727 X	6700	-0-	-27 B	-0-	66	1	6634	2	Y	-0-			-0-
09	6480 X	5824	-0-	-656 B	-0-	58	1	5766	2	Y	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

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-
07	4247 X	3575	-0-	-672 B	-0-	35	1	3540	2	N	-0-			-0-
08	4247 X	3906	-0-	-341 B	-0-	39	1	3867	2	N	-0-			-0-
09	4110 X	3695	-0-	-415 B	-0-	37	1	3658	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	8284 X	8284	-0-	-0- B	-0-	82	1	8202	2	N	-0-					-0-
08	8618 X	7552	-0-	-1066 B	-0-	75	1	7477	2	N	-0-					-0-
09	8250 X	5785	-0-	-2465 B	-0-	57	1	5728	2	N	-0-					-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

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-
07	4464 X	4020	-0-	-444 B	-0-	40	1	3980	2	N	-0-					-0-
08	4402 X	3766	-0-	-636 B	-0-	37	1	3729	2	N	-0-					-0-
09	3960 X	3809	-0-	-151 B	-0-	38	1	3771	2	N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

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-
07	8589 X	8589	-0-	-0- B	-0-	85	1	8504	2	N	-0-					-0-
08	7490 X	7490	-0-	-0- B	-0-	74	1	7416	2	N	-0-					-0-
*09	3435 X	3435	-0-	-0- B	-0-	34	1	3401	2	N	-0-					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

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-
07	2811 X	2811	-0-	-0- B	-0-	28	1	2783	2	N	-0-					-0-
08	3278 X	3278	-0-	-0- B	-0-	32	1	3246	2	N	-0-					-0-
09	2790 X	2359	-0-	-431 B	-0-	23	1	2336	2	N	-0-					-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 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
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-
07	2914	X	898	-0-	-2016 B	-0-	9	1	889	2	Y	-0-			-0-
08	2883	X	961	-0-	-1922 B	-0-	10	1	951	2	Y	-0-			-0-
09	2640	X	1055	-0-	-1585 B	-0-	10	1	1045	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
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-
07	5549	X	4469	-0-	-1080 B	-0-	44	1	4425	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	4621	-0-	-928 B	-0-	46	1	4575	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	4748	-0-	-562 B	-0-	47	1	4701	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
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-
07	5456	X	4583	-0-	-873 B	-0-	45	1	4488	2	N	45			45
							50	9							
08	5208	X	4732	-0-	-476 B	-0-	47	1	4685	2	N	-0-			45
09	5040	X	4594	-0-	-446 B	-0-	45	1	4549	2	N	-0-			45

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
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-
07	4018	X	4018	-0-	-0- B	-0-	40	1	3978	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	3844	-0-	-0- B	-0-	38	1	3806	2	N	-0-			-0-
*09	3726	X	3726	-0-	-0- B	-0-	37	1	3689	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	7533	X	4875	-0-	-2658 B	-0-	48	1	4827	2	Y	-0-			-0-
08	5797	X	5508	-0-	-289 B	-0-	55	1	5453	2	Y	-0-			-0-
09	5610	X	5204	-0-	-406 B	-0-	52	1	5152	2	Y	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	7006	X	5959	-0-	-1047 B	-0-	59	1	5900	2	N	-0-			-0-
08	7006	X	6620	-0-	-386 B	-0-	66	1	6554	2	N	-0-			-0-
09	6780	X	6090	-0-	-690 B	-0-	60	1	6030	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	12710 X	12376	-0-	-334 B	-0-	12376	2			Y	-0-					-0-
08	12803 X	12387	-0-	-416 B	-0-	12387	2			Y	-0-					-0-
09	12390 X	11253	-0-	-1137 B	-0-	11253	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

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-
07	3131 X	3107	-0-	-24 B	-0-	31	1	3076	2	N	-0-					-0-
08	3237 X	3237	-0-	-0- B	-0-	32	1	3205	2	N	-0-					-0-
09	3060 X	2850	-0-	-210 B	-0-	28	1	2822	2	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

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-
07	4495 X	4469	-0-	-26 B	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
08	4402 X	3225	-0-	-1177 B	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
09	4290 X	3584	-0-	-706 B	-0-	3584	2			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

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-
07	6882 X	6592	-0-	-290 B	-0-	65	1	6527	2	N	-0-					-0-
08	6634 X	6265	-0-	-369 B	-0-	62	1	6203	2	N	-0-					-0-
09	6480 X	6128	-0-	-352 B	-0-	61	1	6067	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

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-
07	7657 X	6599	-0-	-1058 B	-0-	65	1	6534	2	N	-0-					-0-
08	7657 X	6553	-0-	-1104 B	-0-	65	1	6488	2	N	-0-					-0-
09	7410 X	6251	-0-	-1159 B	-0-	62	1	6189	2	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

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-
07	3720 X	3429	-0-	-291 B	-0-	34	1	3395	2	N	-0-					-0-
08	3813 X	3813	-0-	-0- B	-0-	38	1	3775	2	N	-0-					-0-
09	3420 X	3271	-0-	-149 B	-0-	32	1	3239	2	N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

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-
07	8928 X	6432	-0-	-2496 B	-0-	64	1	6368	2	N	-0-					-0-
08	8835 X	7321	-0-	-1514 B	-0-	72	1	7249	2	N	-0-					-0-
09	8100 X	7101	-0-	-999 B	-0-	70	1	7031	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	6825 X	6825	-0-	-0- B	-0-	68	1	6757	2	N	-0-			-0-
08	6479 X	6269	-0-	-210 B	-0-	62	1	6207	2	N	-0-			-0-
09	5790 X	5657	-0-	-133 B	-0-	56	1	5601	2	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

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-
07	4557 X	3832	-0-	-725 B	-14914	38	1	3794	2	N	-0-			-0-
08	5642 X	3742	-0-	-1900 B	-14914	37	1	3705	2	N	-0-			-0-
09	5010 X	3426	-0-	-1584 B	-14914	34	1	3392	2	N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

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-
07	3968 X	3949	-0-	-19 B	-0-	39	1	3910	2	N	-0-			-0-
08	3877 X	3877	-0-	-0- B	-0-	38	1	3839	2	N	-0-			-0-
09	3810 X	3726	-0-	-84 B	-0-	37	1	3689	2	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

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
07	4774 X	4089	-0-	-685 B	-0-	40	1	4049	2	N	-0-			6
08	4340 X	3874	-0-	-466 B	-0-	38	1	3836	2	N	-0-			6
09	4140 X	3507	-0-	-633 B	-0-	35	1	3472	2	N	-0-			6

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

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-
07	8365 X	8365	-0-	-0- B	-0-	83	1	8282	2	N	-0-			-0-
*08	8378 X	8378	-0-	-0- B	-0-	83	1	8271	2	N	22			22
						24	9							
*09	8076 X	8076	-0-	-0- B	-0-	80	1	7972	2	N	22			44
						24	9							

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

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
07	5456 X	5382	-0-	-74 B	-0-	53	1	5329	2	Y	-0-			8
*08	5456 X	5193	-0-	-263 B	-0-	49	1	4902	2	Y	220			228
						242	9							
09	5220 X	3980	-0-	-1240 B	-0-	39	1	3941	2	Y	-0-			228

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	2171	X	2171	-0-	-0- B	-0-	2171	2			N	-0-			-0-
08	2048	X	2048	-0-	-0- B	-0-	2048	2			N	-0-			-0-
09	1920	X	1260	-0-	-660 B	-0-	1260	2			N	-0-			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

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-
07	6944	X	6511	-0-	-433 B	-0-	64	1	6447	2	N	-0-			-0-
08	6944	X	6277	-0-	-667 B	-0-	62	1	6215	2	N	-0-			-0-
09	6720	X	6148	-0-	-572 B	-0-	61	1	6087	2	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

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
07	9455	X	7364	-0-	-2091 B	-0-	73	1	7291	2	N	-0-			31
08	9455	X	8280	-0-	-1175 B	-0-	82	1	8198	2	N	-0-			31
09	8190	X	7153	-0-	-1037 B	-0-	71	1	7082	2	N	-0-			31

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

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-
07	3906	X	3857	-0-	-49 B	-0-	38	1	3819	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	3364	-0-	-542 B	-0-	33	1	3331	2	N	-0-			-0-
*09	3819	X	3819	-0-	-0- B	-0-	38	1	3781	2	N	-0-			-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

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-
07	248	N	437	-0-	189 B	-716137	4	1	433	2	N	-0-			-0-
08	496	N	357	-0-	-139 B	-716137	4	1	353	2	N	-0-			-0-
09	480	N	402	-0-	-78 B	-716137	4	1	398	2	N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

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-
07	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	25	1	2463	2	N	-0-			-0-
08	2480	N	2315	-0-	-165 B	-0-	23	1	2292	2	N	-0-			-0-
*09	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	23	1	2297	2	N	-0-			-0-

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

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-
07	7037	X	6422	-0-	-615 B	-0-	64	1	6358	2	N	-0-			-0-
08	6913	X	6733	-0-	-180 B	-0-	67	1	6666	2	N	-0-			-0-
09	6690	X	6537	-0-	-153 B	-0-	65	1	6472	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 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
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-
07	6293	X	2658	-0-	-3635 B	-0-	26	1	2632	2	Y	-0-			-0-
08	6324	X	6236	-0-	-88 B	-0-	62	1	6174	2	Y	-0-			-0-
09	6120	X	3694	-0-	-2426 B	-0-	37	1	3657	2	Y	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	10571	X	10100	-0-	-471 B	-0-	100	1	10000	2	N	-0-			1
08	10230	X	9468	-0-	-762 B	-0-	94	1	9374	2	N	-0-			1
09	10050	X	9308	-0-	-742 B	-0-	92	1	9216	2	N	-0-			1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 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
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-
07	3751	X	-0-	-0-	-3751 B	-0-					N	-0-			-0-
08	16303	X	16303	-0-	-0- B	-0-	161	1	16142	2	N	-0-			-0-
*09	18082	X	18082	-0-	-0- B	-0-	2030	1	181	2	N	-0-			-0-
							15871	3							

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	2945	X	2072	-0-	-873 B	-0-	21	1	2051	2	N	-0-			-0-
08	2520	X	2520	-0-	-0- B	-0-	25	1	2495	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2511	-0-	-489 B	-0-	25	1	2486	2	N	-0-			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	6624	X	6624	-0-	-0- B	-0-	66	1	6558	2	N	-0-			-0-
08	5802	X	5802	-0-	-0- B	-0-	57	1	5745	2	N	-0-			-0-
*09	5063	X	5063	-0-	-0- B	-0-	50	1	5013	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

POLLARD, JEANETTE WELL #: 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
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-
07	3441	X	3321	-0-	-120 B	-0-	33	1	3288	2	N	-0-			-0-
08	3377	X	3377	-0-	-0- B	-0-	33	1	3344	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	3232	-0-	-68 B	-0-	32	1	3200	2	N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

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-
07	899	N	741	-0-	-158 B	-0-	7	1	734	2	N	-0-			-0-
08	837	N	625	-0-	-212 B	-0-	6	1	619	2	N	-0-			-0-
09	720	N	700	-0-	-20 B	-0-	7	1	693	2	N	-0-			-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

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-
07	4898	X	3605	-0-	-1293 B	-0-	3605	2			N	-0-			-0-
08	4898	X	4328	-0-	-570 B	-0-	4328	2			N	-0-			-0-
09	4650	X	3096	-0-	-1554 B	-0-	3096	2			N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

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-
07	8928	X	7900	-0-	-1028 B	-0-	78	1	7822	2	N	-0-			-0-
08	8928	X	7949	-0-	-979 B	-0-	79	1	7870	2	N	-0-			-0-
09	8280	X	7890	-0-	-390 B	-0-	78	1	7812	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

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-
07	6528	X	6528	-0-	-0- B	-0-	65	1	6463	2	N	-0-			-0-
*08	8804	X	4967	-0-	-3837 B	-0-	47	1	4703	2	N	197			197
							217	9							
*09	8310	X	4863	-0-	-3447 B	-0-	46	1	4600	2	N	197			394
							217	9							

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

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-
07	7440	X	5120	-0-	-2320 B	-0-	51	1	5069	2	N	-0-			-0-
08	7403	X	7403	-0-	-0- B	-0-	73	1	7330	2	N	-0-			-0-
09	6540	X	6081	-0-	-459 B	-0-	60	1	6021	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
07	5208	X	4872	-0-	-336 B	-0-	48	1	4815	2	N	8			20
							9	9							
08	4991	X	4694	-0-	-297 B	-0-	46	1	4648	2	N	-0-			20
09	4830	X	4394	-0-	-436 B	-0-	44	1	4350	2	N	-0-			20

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

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
07	8215	X	5298	-0-	-2917 B	-0-	52	1	5246	2	N	-0-			29
08	8215	X	4554	-0-	-3661 B	-0-	45	1	4509	2	N	-0-			29
09	7740	X	4572	-0-	-3168 B	-0-	45	1	4527	2	N	-0-			29

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

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-
07	5425	X	5057	-0-	-368 B	-0-	50	1	5007	2	N	-0-			-0-
08	6624	X	6624	-0-	-0- B	-0-	66	1	6558	2	N	-0-			-0-
09	4440	X	953	-0-	-3487 B	-0-	9	1	944	2	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

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-
07	3671	X	3671	-0-	-0- B	-0-	36	1	3635	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3672	-0-	-265 B	-0-	36	1	3636	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	1745	-0-	-2065 B	-0-	17	1	1728	2	N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

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-
07	2077	N	1786	-0-	-291 B	-0-	18	1	1768	2	N	-0-			-0-
08	2015	N	1883	-0-	-132 B	-0-	19	1	1864	2	N	-0-			-0-
*09	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	17	1	1651	2	N	-0-			-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

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-
07	3177	X	3177	-0-	-0- B	-0-	31	1	3146	2	N	-0-			-0-
08	3301	X	3301	-0-	-0- B	-0-	33	1	3268	2	N	-0-			-0-
*09	3495	X	3495	-0-	-0- B	-0-	35	1	3460	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	8959	X	1248	-0-	-7711 B	-0-	12	1	1236	2	N	-0-			123
08	7421	X	7421	-0-	-0- B	-0-	73	1	7348	2	N	-0-			123
*09	8688	X	8688	-0-	-0- B	-0-	86	1	8602	2	N	-0-			123

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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
07	5859	X	5154	-0-	-705 B	-0-	51	1	5103	2	Y	-0-			57
*08	5797	X	4882	-0-	-915 B	-0-	48	1	4833	2	Y	1			58
							1	9							
09	5430	X	4677	-0-	-753 B	-0-	46	1	4630	2	Y	1			59
							1	9							

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
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-
07	930	X	516	-0-	-414 B	-0-	5	1	511	2	Y	-0-			-0-
08	1010	X	1010	-0-	-0- B	-0-	10	1	1000	2	Y	-0-			-0-
09	810	X	274	-0-	-536 B	-0-	3	1	271	2	Y	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	10757	X	9838	-0-	-919 B	-0-	97	1	9741	2	N	-0-			-0-
08	10757	X	9439	-0-	-1318 B	-0-	93	1	9346	2	N	-0-			-0-
09	9210	X	9133	-0-	-77 B	-0-	90	1	9043	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 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
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
07	14031	X	14031	-0-	-0- B	-0-	139	1	13892	2	N	-0-			40
08	15965	X	15236	-0-	-729 B	-0-	151	1	15085	2	N	-0-			40
09	15450	X	12939	-0-	-2511 B	-0-	128	1	12811	2	N	-0-			40

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	7223	X	6700	-0-	-523 B	-0-	66	1	6634	2	N	-0-			-0-
08	7223	X	6273	-0-	-950 B	-0-	62	1	6211	2	N	-0-			-0-
09	6990	X	4998	-0-	-1992 B	-0-	49	1	4949	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	9579	X	7834	-0-	-1745 B	-0-	78	1	7756	2	N	-0-					3
08	9579	X	8497	-0-	-1082 B	-0-	84	1	8413	2	N	-0-					3
09	7800	X	7531	-0-	-269 B	-0-	75	1	7456	2	N	-0-					3

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	8339	X	7343	-0-	-996 B	-0-	73	1	7258	2	N	11					33
							12	9									
08	8339	X	8174	-0-	-165 B	-0-	81	1	8093	2	N	-0-					33
09	8010	X	7597	-0-	-413 B	-0-	75	1	7522	2	N	-0-					33

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
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-
07	10323	X	8356	-0-	-1967 B	-0-	83	1	8273	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	7372	-0-	-2455 B	-0-	73	1	7299	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	7185	-0-	-2325 B	-0-	71	1	7114	2	N	-0-					-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	2263	X	1257	-0-	-1006 B	-0-	12	1	1245	2	N	-0-					-0-
*08	2263	X	1429	-0-	-834 B	-0-	12	1	1171	2	N	224					224
							246	9									
*09	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	11	1	1097	2	N	224					448
							246	9									

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	5549	X	4402	-0-	-1147 B	-0-	44	1	4358	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	3869	-0-	-2021 B	-0-	38	1	3831	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	4504	-0-	-1196 B	-0-	45	1	4459	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	10923	X	10923	-0-	-0- B	-0-	108	1	10815	2	N	-0-			-0-
08	9344	X	9344	-0-	-0- B	-0-	93	1	9251	2	N	-0-			-0-
09	8430	X	8273	-0-	-157 B	-0-	82	1	8191	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

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-
07	6448	X	4583	-0-	-1865 B	-0-	45	1	4538	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	3267	-0-	-3057 B	-0-	32	1	3235	2	N	-0-			-0-
09	6120	X	4635	-0-	-1485 B	-0-	46	1	4589	2	N	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

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
07	4278	X	-0-	-0-	-4278 B	-0-					Y	-0-			2
*08	18181	X	18181	-0-	-0- B	-0-	181	1	3803	2	Y	32			34
							14162	3	35	9					
*09	11606	X	11606	-0-	-0- B	-0-	2020	1	116	2	Y	-0-			34
							9470	3							

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

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
07	9765	X	9228	-0-	-537 B	-0-	91	1	9137	2	N	-0-			60
08	9765	X	9141	-0-	-624 B	-0-	91	1	9050	2	N	-0-			60
09	9270	X	8720	-0-	-550 B	-0-	86	1	8634	2	N	-0-			60

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

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
07	7533	X	7293	-0-	-240 B	-0-	72	1	7221	2	Y	-0-			12
08	7533	X	6826	-0-	-707 B	-0-	68	1	6757	2	Y	1			13
							1	9							
09	7260	X	6639	-0-	-621 B	-0-	66	1	6573	2	Y	-0-			13

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

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-
07	8711	X	29	-0-	-8682 B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
*08	8711	X	733	-0-	-7978 B	-0-	659	2	74	9	N	67			67
09	6900	X	3965	-0-	-2935 B	-0-	3891	2	74	9	N	67			134

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	7719 X	7195	-0-	-524 B	-0-	71	1	7124	2	N	-0-			-0-
08	7533 X	7485	-0-	-48 B	-0-	74	1	7411	2	N	-0-			-0-
09	7200 X	6932	-0-	-268 B	-0-	69	1	6863	2	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

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-
07	15471 X	15471	-0-	-0- B	-0-	153	1	15318	2	N	-0-			-0-
08	15159 X	14848	-0-	-311 B	-0-	147	1	14701	2	N	-0-			-0-
*09	14305 X	14305	-0-	-0- B	-0-	142	1	14163	2	N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

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-
07	11656 X	9742	-0-	-1914 B	-0-	9742	2			N	-0-			-0-
08	16089 X	10613	-0-	-5476 B	-0-	10613	2			N	-0-			-0-
09	10950 X	9794	-0-	-1156 B	-0-	9794	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

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-
07	3069 X	811	-0-	-2258 B	-0-	811	2			N	-0-			-0-
08	3187 X	3187	-0-	-0- B	-0-	3187	2			N	-0-			-0-
09	2970 X	1086	-0-	-1884 B	-0-	1086	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

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	1761 X	1761	-0-	-0- B	-0-	1761	3			N	-0-			-0-
07	2139 X	1501	-0-	-638 B	-0-	1501	3			N	-0-			-0-
08	2139 X	1396	-0-	-743 B	-0-	1396	3			N	-0-			-0-
09	2070 X	NO RPT	-0-	-2070 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
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-
07	2697 X	2599	-0-	-98 B	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
08	2510 N	2510	-0-	-0- B	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
*09	2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

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-
07	1550 N	1303	-0-	-247 B	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
08	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
*09	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

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-
07	3752 X	3752	-0-	-0- B	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
08	3196 X	3196	-0-	-0- B	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
*09	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	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

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									
07	2325 N	1414	-0-	-911 B	-0-	85	1	1274	2	Y	50	23	8			101
						55	9									
08	2561 N	2561	-0-	-0- B	-0-	155	1	2353	2	Y	48	18	8			131
						53	9									
*09	2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	133	1	2065	2	Y	42	12	8			161
						46	9									

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

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
07	961 X	300	-0-	-661 B	-0-	300	2			N	-0-					110
08	961 X	556	-0-	-405 B	-0-	556	2			N	-0-					110
*09	1819 X	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	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

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-
07	961 N	714	-0-	-247 B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
*09	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	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
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-
07	2325	X	2069	-0-	-256 B	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2192	-0-	-257 B	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2186	-0-	-94 B	-0-	2186	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	6882	X	5361	-0-	-1521 B	-0-	904	1	4457	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	3926	-0-	-1189 B	-0-	731	1	3195	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	2819	-0-	-2131 B	-0-	702	1	2110	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4371	X	4013	-0-	-358 B	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
08	4228	X	4228	-0-	-0- B	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
*09	4002	X	4002	-0-	-0- B	-0-	4002	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	4216	X	2347	-0-	-1869 B	-0-	77	1	2270	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	1767	-0-	-2790 B	-0-	50	1	1717	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	2461	-0-	-1949 B	-0-	69	1	2392	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	403	N	664	-0-	261 B	-22873	664	2			N	-0-					139
08	713	N	680	-0-	-33 B	-22873	680	2			N	-0-					139
09	690	N	627	-0-	-63 B	-22873	608	2	19	9	N	17					156

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2480	X	909	-0-	-1571	B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
08	899	X	597	-0-	-302	B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	870	X	545	-0-	-325	B	-0-	545	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

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
07	2790	N	883	-0-	-1907	B	-54605	883	2			N	-0-					90
08	1333	N	651	-0-	-682	B	-54605	651	2			N	-0-					90
09	870	N	527	-0-	-343	B	-54605	527	2			N	-0-					90

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

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
07	341	N	294	-0-	-47	B	-0-	294	2			N	-0-					21
08	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			N	-0-					21
*09	1872	N	1872	-0-	-0-	B	-0-	1872	2			N	-0-					21

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

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
07	3110	X	3110	-0-	-0-	B	-0-	3110	2			N	-0-					65
08	3193	X	3104	-0-	-89	B	-0-	3104	2			N	-0-					65
09	3090	X	2901	-0-	-189	B	-0-	2901	2			N	-0-					65

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

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
07	3534	X	3639	-0-	105	B	-3062	3639	2			N	-0-					16
08	3503	X	3559	-0-	56	B	-3006	3559	2			N	-0-					16
09	3390	X	3863	-0-	473	B	-2533	3863	2			N	-0-					16

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

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
07	4774	X	4622	-0-	-152	B	-23188	4622	2			N	-0-					162
08	4526	X	4080	-0-	-446	B	-23188	4080	2			N	-0-					162
09	4380	X	4393	-0-	13	B	-23175	4393	2			N	-0-					162

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

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
07	6665	X	6827	-0-	162	B	-86020	6827	2			N	-0-					104
08	7967	X	1890	-0-	-6077	B	-86020	1890	2			N	-0-					104
09	7710	X	2743	-0-	-4967	B	-86020	2743	2			N	-0-					104

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	6696	X	5811	-0-	-885 B	-5023	5811	2			N	-0-					19
08	6045	X	5384	-0-	-661 B	-5023	5384	2			N	-0-					19
09	5850	X	5494	-0-	-356 B	-5023	5494	2			N	-0-					19

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

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
07	9331	X	7233	-0-	-2098 B	-0-	7233	2			N	-0-					110
08	9332	X	9332	-0-	-0- B	-0-	9332	2			N	-0-					110
09	8730	X	6898	-0-	-1832 B	-0-	6898	2			N	-0-					110

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

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
07	7445	X	7445	-0-	-0- B	-0-	7445	2			N	-0-					48
08	9362	X	4535	-0-	-4827 B	-0-	4535	2			N	-0-					48
09	9060	X	3970	-0-	-5090 B	-0-	3970	2			N	-0-					48

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

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-
07	4141	X	4141	-0-	-0- B	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
08	5202	X	5202	-0-	-0- B	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
*09	4624	X	4624	-0-	-0- B	-0-	4624	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

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-
07	7316	X	5898	-0-	-1418 B	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	5884	-0-	-2331 B	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	5126	-0-	-2824 B	-0-	5126	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

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-
07	7130	X	7130	-0-	-0- B	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6894	-0-	-577 B	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	5543	-0-	-1687 B	-0-	5543	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

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
07	4805	X	4344	-0-	-461 B	-0-	4344	2			N	-0-					157
08	4135	X	4135	-0-	-0- B	-0-	4135	2			N	-0-					157
*09	3962	X	3962	-0-	-0- B	-0-	3962	2			N	-0-					157

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1798 X	1458	-0-	-340 B	-0-	54	1	1404	2	N	-0-					-0-
08	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	69	1	1642	2	N	-0-					-0-
*09	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	70	1	1652	2	N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

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-
07	5146 X	1575	-0-	-3571 B	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
08	4619 X	4110	-0-	-509 B	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
09	4470 X	3042	-0-	-1428 B	-0-	3042	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

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
07	5983 X	5452	-0-	-531 B	-0-	5451	2	1	9	N	1					38
08	5580 X	5209	-0-	-371 B	-0-	5209	2			N	-0-					38
09	5400 X	4669	-0-	-731 B	-0-	4667	2	2	9	N	2					40

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

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-
07	3546 X	3546	-0-	-0- B	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
08	3615 X	3615	-0-	-0- B	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
*09	4280 X	4280	-0-	-0- B	-0-	4280	2			N	-0-					-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

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
07	4371 X	3877	-0-	-494 B	-4493	3877	2			N	-0-					15
08	4557 X	4087	-0-	-470 B	-4493	4087	2			N	-0-					15
09	4410 X	3195	-0-	-1215 B	-4493	3195	2			N	-0-					15

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

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-
07	6068 X	6068	-0-	-0- B	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
08	5642 X	645	-0-	-4997 B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	5460 X	447	-0-	-5013 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

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
07	31558 X	19740	-0-	-11818 B	-0-	19721	2	19	9	Y	17	145	1			21
08	21886 X	19163	-0-	-2723 B	-0-	19119	2	44	9	Y	40					61
09	21180 X	17564	-0-	-3616 B	-0-	17528	2	36	9	Y	33					94

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	5580 X	5321	-0-	-259 B	-0-	5321 2		N	-0-			57
08	5303 X	5303	-0-	-0- B	-0-	5303 2		N	-0-			57
*09	5105 X	5105	-0-	-0- B	-0-	5105 2		N	-0-			57

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

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
07	4991 X	4133	-0-	-858 B	-0-	4133 2		N	-0-			12
08	4130 X	4130	-0-	-0- B	-0-	4130 2		N	-0-			12
*09	4027 X	4027	-0-	-0- B	-0-	4027 2		N	-0-			12

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

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
07	13981 X	11111	-0-	-2870 B	-0-	11111 2		N	-0-			85
08	11594 X	11011	-0-	-583 B	-0-	10996 2	15 9	N	14			99
09	11220 X	9942	-0-	-1278 B	-0-	9919 2	23 9	N	21	100 1		20

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

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-
07	7420 X	7420	-0-	-0- B	-0-	7420 2		Y	-0-			-0-
08	8432 X	7532	-0-	-900 B	-0-	7532 2		Y	-0-			-0-
09	8160 X	6712	-0-	-1448 B	-0-	6712 2		Y	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

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
07	3842 X	3842	-0-	-0- B	-0-	3842 2		N	-0-			23
08	4064 X	4064	-0-	-0- B	-0-	4064 2		N	-0-			23
*09	4554 X	4554	-0-	-0- B	-0-	4554 2		N	-0-			23

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12565 - 13816

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-
07	5394 X	5008	-0-	-386 B	-0-	5008 2		Y	-0-			-0-
08	5176 X	5176	-0-	-0- B	-0-	5176 2		Y	-0-			-0-
09	4950 X	4599	-0-	-351 B	-0-	4599 2		Y	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

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-
07	6386 X	4656	-0-	-1730 B	-0-	4656 2		N	-0-			-0-
08	8246 X	4222	-0-	-4024 B	-0-	4222 2		N	-0-			-0-
09	7980 X	4214	-0-	-3766 B	-0-	4214 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	8463	X	7957	-0-	-506 B	-0-	7957	2			N	-0-					120
08	7905	X	7733	-0-	-172 B	-0-	7733	2			N	-0-					120
09	7650	X	7503	-0-	-147 B	-0-	7503	2			N	-0-					120

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
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-
07	9280	X	9280	-0-	-0- B	-0-	9280	2			Y	-0-					-0-
08	8958	X	8958	-0-	-0- B	-0-	8958	2			Y	-0-					-0-
*09	8182	X	8182	-0-	-0- B	-0-	8182	2			Y	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	806	X	379	-0-	-427 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	360	-0-	-1097 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	907	-0-	-503 B	-0-	907	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3341	X	3341	-0-	-0- B	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
08	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	1966	-0-	-824 B	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 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
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
07	3760	X	3760	-0-	-0- B	-0-	3759	2	1	9	Y	1	8	1			1
08	3811	X	3811	-0-	-0- B	-0-	3809	2	2	9	Y	2					3
09	3780	X	3519	-0-	-261 B	-0-	3517	2	2	9	Y	2					5

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	620	N	437	-0-	-183 B	-0-	437	2			N	-0-					135
08	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	434	2	2	9	N	2					137
09	420	N	411	-0-	-9 B	-0-	411	2			N	-0-					137

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4576	X	4576	-0-	-0- B	-0-	4576	2			N	-0-					84
08	5331	X	5331	-0-	-0- B	-0-	5254	2	77	9	N	70					154
*09	4895	X	4895	-0-	-0- B	-0-	4881	2	14	9	N	13	149	1			18

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	4557 X	3167	-0-	-1390 B	-0-	3167 2		N	-0-			-0-
08	4247 X	2535	-0-	-1712 B	-0-	2535 2		N	-0-			-0-
*09	5629 X	5629	-0-	-0- B	-0-	5629 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

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-
07	8556 X	7696	-0-	-860 B	-0-	7696 2		N	-0-			-0-
08	7471 X	6857	-0-	-614 B	-0-	6857 2		N	-0-			-0-
09	7230 X	6531	-0-	-699 B	-0-	6531 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

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-
07	5663 X	5663	-0-	-0- B	-0-	5663 2		Y	-0-			-0-
08	6448 X	5504	-0-	-944 B	-0-	5504 2		Y	-0-			-0-
09	6240 X	5100	-0-	-1140 B	-0-	5100 2		Y	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

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
07	3410 X	2701	-0-	-709 B	-0-	2701 2		N	-0-			119
08	3069 X	3012	-0-	-57 B	-0-	3012 2		N	-0-			119
09	2970 X	2367	-0-	-603 B	-0-	2353 2	14 9	N	13			132

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

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
07	1147 N	875	-0-	-272 B	-0-	875 2		N	-0-			129
08	1271 N	918	-0-	-353 B	-0-	918 2		N	-0-			129
09	1080 N	861	-0-	-219 B	-0-	861 2		N	-0-			129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

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-
07	7657 X	5087	-0-	-2570 B	-0-	5087 2		Y	-0-			-0-
08	7522 X	7522	-0-	-0- B	-0-	7522 2		Y	-0-			-0-
*09	5753 X	5753	-0-	-0- B	-0-	5753 2		Y	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

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
07	6448 X	6211	-0-	-237 B	-0-	6211 2		N	-0-			44
08	6325 X	6325	-0-	-0- B	-0-	6325 2		N	-0-			44
09	6060 X	6019	-0-	-41 B	-0-	6019 2		N	-0-			44

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2918 N	2918	-0-	-0- B	-0-	2918	2			N	-0-					40
08	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	2144	2	20	9	N	18					58
09	2190 X	2026	-0-	-164 B	-0-	2026	2			N	-0-					58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

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-
07	3410 X	2564	-0-	-846 B	-0-	96	1	2468	2	N	-0-					-0-
08	2011 X	2011	-0-	-0- B	-0-	81	1	1930	2	N	-0-					-0-
09	1350 X	978	-0-	-372 B	-0-	40	1	938	2	N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

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-
07	2965 X	2965	-0-	-0- B	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
08	2697 X	2671	-0-	-26 B	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
09	2820 N	2457	-0-	-363 B	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

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-
07	5418 X	5418	-0-	-0- B	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
08	5363 X	5319	-0-	-44 B	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
09	5190 X	4842	-0-	-348 B	-0-	4842	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

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-
07	4092 X	3760	-0-	-332 B	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
08	3968 X	3639	-0-	-329 B	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
09	3840 X	3376	-0-	-464 B	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

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
07	5208 X	3960	-0-	-1248 B	-0-	3960	2			N	-0-					64
08	4619 X	4134	-0-	-485 B	-0-	4134	2			N	-0-					64
09	4470 X	3895	-0-	-575 B	-0-	3895	2			N	-0-					64

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

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
07	3875 X	3600	-0-	-275 B	-0-	3600	2			N	-0-					110
08	3658 X	3585	-0-	-73 B	-0-	3585	2			N	-0-					110
09	3540 X	3392	-0-	-148 B	-0-	3360	2	32	9	N	29					139

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	12121 X	6899	-0-	-5222 B	-0-	6899	2			N	-0-					40
08	12214 X	6595	-0-	-5619 B	-0-	6595	2			N	-0-					40
09	12060 X	11925	-0-	-135 B	-0-	11925	2			N	-0-					40

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

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-
07	2872 N	2872	-0-	-0- B	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
08	2945 X	2764	-0-	-181 B	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
09	3120 X	2300	-0-	-820 B	-0-	2300	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

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-
07	5394 X	3782	-0-	-1612 B	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
08	4340 X	4340	-0-	-0- B	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
*09	4209 X	4209	-0-	-0- B	-0-	4209	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

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-
07	7254 X	5371	-0-	-1883 B	-0-	5371	2			Y	-0-					-0-
08	7076 X	7076	-0-	-0- B	-0-	7076	2			Y	-0-					-0-
*09	7125 X	7125	-0-	-0- B	-0-	7125	2			Y	-0-					-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

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
07	4688 X	4688	-0-	-0- B	-0-	4688	2			N	-0-					36
08	5011 X	5011	-0-	-0- B	-0-	5011	2			N	-0-					36
09	4800 X	3915	-0-	-885 B	-0-	3915	2			N	-0-					36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

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
07	11501 X	11181	-0-	-320 B	-126563	11181	2			N	-0-					82
08	4216 X	10591	-0-	6375 B	-120188	10591	2			N	-0-					82
09	4080 X	4775	-0-	695 B	-119493	4775	2			N	-0-					82

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

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
07	6309 X	6309	-0-	-0- B	-0-	6309	2			N	-0-					97
08	5580 X	4837	-0-	-743 B	-0-	4837	2			N	-0-					97
09	5400 X	4937	-0-	-463 B	-0-	4937	2			N	-0-					97

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4960	X	3625	-0-	-1335 B	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	3577	-0-	-546 B	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3189	-0-	-801 B	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

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
07	8067	X	8067	-0-	-0- B	-0-	8067	2			N	-0-					157
08	8153	X	8097	-0-	-56 B	-0-	7976	2	121	9	N	110	164	1			103
09	7890	X	7657	-0-	-233 B	-0-	7657	2			N	-0-					103

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

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
07	5704	X	7891	-0-	2187 B	-4703	7891	2			N	-0-					25
08	5828	X	7350	-0-	1522 B	-3181	7350	2			N	-0-					25
09	5640	X	7755	-0-	2115 B	-1066	7755	2			N	-0-					25

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

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
07	3038	X	2746	-0-	-292 B	-0-	2744	2	2	9	N	2					38
08	2976	X	2865	-0-	-111 B	-0-	2865	2			N	-0-					38
*09	3278	X	3278	-0-	-0- B	-0-	3278	2			N	-0-					38

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

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
07	5704	X	5420	-0-	-284 B	-18281	5420	2			N	-0-					40
08	5673	X	5541	-0-	-132 B	-18281	5541	2			N	-0-					40
09	5490	X	5247	-0-	-243 B	-18281	5247	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

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
07	9114	X	8404	-0-	-710 B	-0-	8404	2			N	-0-					80
08	8131	X	8131	-0-	-0- B	-0-	8131	2			N	-0-					80
09	7680	X	7278	-0-	-402 B	-0-	7278	2			N	-0-					80

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	11191 X	7619	-0-	-3572 B	-0-	328	1	7291	2	N	-0-					-0-
08	7037 X	6260	-0-	-777 B	-0-	270	1	5990	2	N	-0-					-0-
09	6810 X	6633	-0-	-177 B	-0-	286	1	6347	2	N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

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
07	4836 X	3432	-0-	-1404 B	-0-	3432	2			N	-0-					27
08	4123 X	3273	-0-	-850 B	-0-	3273	2			N	-0-					27
09	3990 X	3077	-0-	-913 B	-0-	3077	2			N	-0-					27

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

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-
07	5301 X	3126	-0-	-2175 B	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
08	3193 X	2061	-0-	-1132 B	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
*09	4886 X	4886	-0-	-0- B	-0-	4886	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

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
07	7502 X	6251	-0-	-1251 B	-0-	234	1	6017	2	N	-0-					90
08	6851 X	6851	-0-	-0- B	-0-	275	1	6576	2	N	-0-					90
*09	6424 X	6424	-0-	-0- B	-0-	262	1	6161	2	N	1	1	8			90
						1	9									

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

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
07	7037 X	6760	-0-	-277 B	-0-	6760	2			N	-0-					65
08	6882 X	6644	-0-	-238 B	-0-	6644	2			N	-0-					65
09	6660 X	6262	-0-	-398 B	-0-	6262	2			N	-0-					65

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

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-
07	8029 X	7466	-0-	-563 B	-0-	7466	2			Y	-0-					-0-
08	7426 X	7426	-0-	-0- B	-0-	7426	2			Y	-0-					-0-
*09	6998 X	6998	-0-	-0- B	-0-	6998	2			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	7161 X	4887	-0-	-2274 B	-4178	4887	2			N	-0-					-0-
08	5642 X	5307	-0-	-335 B	-4178	5307	2			N	-0-					-0-
09	5460 X	6708	-0-	1248 B	-2930	6708	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

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-
07	4092 X	3083	-0-	-1009 B	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
08	4185 X	4037	-0-	-148 B	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
*09	4126 X	4126	-0-	-0- B	-0-	4126	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

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
07	3658 X	2289	-0-	-1369 B	-0-	2289	2			N	-0-					22
08	2232 X	1917	-0-	-315 B	-0-	1917	2			N	-0-					22
09	2160 X	1808	-0-	-352 B	-0-	1808	2			N	-0-					22

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

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
07	6200 X	5448	-0-	-752 B	-0-	5448	2			N	-0-					94
08	5270 X	4797	-0-	-473 B	-0-	4797	2			N	-0-					94
*09	5813 X	5813	-0-	-0- B	-0-	5813	2			N	-0-					94

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

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-
07	6003 X	6003	-0-	-0- B	-0-	6003	2			Y	-0-					-0-
08	5088 X	5088	-0-	-0- B	-0-	5088	2			Y	-0-					-0-
*09	8280 X	8280	-0-	-0- B	-0-	8280	2			Y	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

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
07	4898 X	4174	-0-	-724 B	-4891	4174	2			N	-0-					53
08	4371 X	4345	-0-	-26 B	-4891	4345	2			N	-0-					53
09	4230 X	4202	-0-	-28 B	-4891	4202	2			N	-0-					53

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

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
07	7688 X	7518	-0-	-170 B	-0-	7518	2			N	-0-					88
08	7564 X	7355	-0-	-209 B	-0-	7355	2			N	-0-					88
09	7320 X	6969	-0-	-351 B	-0-	6969	2			N	-0-	63	1			25

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	16889 X	16889	-0-	-0- B	-0-	16889	2			N	-0-					-0-
08	13855 X	13855	-0-	-0- B	-0-	13855	2			N	-0-					-0-
*09	15051 X	15051	-0-	-0- B	-0-	15051	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

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-
07	5579 X	5579	-0-	-0- B	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
08	5510 X	5510	-0-	-0- B	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
*09	5575 X	5575	-0-	-0- B	-0-	5575	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

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
07	13082 X	11572	-0-	-1510 B	-0-	11572	2			Y	-0-	29	1			3
08	12245 X	11576	-0-	-669 B	-0-	11576	2			Y	-0-					3
09	11850 X	10950	-0-	-900 B	-0-	10949	2	1	9	Y	1					4

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

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
07	11005 X	10799	-0-	-206 B	-73311	10799	2			N	-0-					63
08	7626 X	10572	-0-	2946 B	-70365	10572	2			N	-0-					63
09	7380 X	8123	-0-	743 B	-69622	8123	2			N	-0-					63

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

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
07	9889 X	6969	-0-	-2920 B	-0-	6969	2			N	-0-					79
08	6182 X	6182	-0-	-0- B	-0-	6182	2			N	-0-					79
09	5820 X	5612	-0-	-208 B	-0-	5612	2			N	-0-					79

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

*10	9951 X	8209	-0-	-1742 B	-1886	8209	2			N	-0-					122
*11	9630 X	8148	-0-	-1482 B	-1886	8148	2			N	-0-					122
*12	9920 X	7566	-0-	-2354 B	-1886	7566	2			N	-0-					122
*01	9920 X	7769	-0-	-2151 B	-1886	7769	2			N	-0-					122
*02	8064 X	6450	-0-	-1614 B	-1886	6450	2			N	-0-					122
*03	8432 X	6992	-0-	-1440 B	-1886	6992	2			N	-0-					122
*04	8160 X	7380	-0-	-780 B	-1886	7380	2			N	-0-					122
*05	7781 X	7421	-0-	-360 B	-1886	7421	2			N	-0-					122
*06	7530 X	6575	-0-	-955 B	-1886	6575	2			N	-0-					122
*07	7626 X	6697	-0-	-929 B	-1886	6697	2			N	-0-					122
*08	7254 X	6849	-0-	-405 B	-1886	6849	2			N	-0-					122
*09	7020 X	7480	-0-	460 B	-1426	7480	2			N	-0-	122	1			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	7595 X	5547	-0-	-2048 B	-0-	5547	2			N	-0-					75
08	6851 X	4264	-0-	-2587 B	-0-	4264	2			N	-0-					75
09	6630 X	6246	-0-	-384 B	-0-	6246	2			N	-0-					75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

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
07	6417 X	6011	-0-	-406 B	-0-	6011	2			N	-0-					55
08	6200 X	5816	-0-	-384 B	-0-	5816	2			N	-0-					55
09	6000 X	5575	-0-	-425 B	-0-	5575	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

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
07	4247 X	3928	-0-	-319 B	-0-	3928	2			N	-0-					22
08	3751 X	3567	-0-	-184 B	-0-	3567	2			N	-0-					22
*09	3936 X	3936	-0-	-0- B	-0-	3936	2			N	-0-					22

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

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
07	10892 X	10892	-0-	-0- B	-0-	10892	2			N	-0-					139
08	10633 X	8817	-0-	-1816 B	-0-	8817	2			N	-0-					139
09	10290 X	9698	-0-	-592 B	-0-	9698	2			N	-0-					139

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

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-
07	5208 X	2825	-0-	-2383 B	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
08	4446 X	4446	-0-	-0- B	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
09	3690 X	1399	-0-	-2291 B	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

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
07	3255 X	3091	-0-	-164 B	-0-	3091	2			N	-0-					88
08	3193 X	3155	-0-	-38 B	-0-	3155	2			N	-0-					88
09	3090 X	3090	-0-	-0- B	-0-	3090	2			N	-0-					88

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

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
07	13082 X	12801	-0-	-281 B	-63445	12801	2			N	-0-					28
08	12834 X	12510	-0-	-324 B	-63445	12510	2			N	-0-					28
09	12420 X	11882	-0-	-538 B	-63445	11882	2			N	-0-					28

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	4867 X	4063	-0-	-804	B	-0-	4063	2	N	-0-			-0-
08	4557 X	4451	-0-	-106	B	-0-	4451	2	N	-0-			-0-
09	4410 X	3975	-0-	-435	B	-0-	3975	2	N	-0-			-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

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
07	4402 X	3709	-0-	-693	B	-0-	3709	2	N	-0-			132
08	4462 X	4462	-0-	-0-	B	-0-	4462	2	N	-0-			132
*09	5592 X	5592	-0-	-0-	B	-0-	5592	2	N	-0-			132

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.14775 - 16977

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-
07	13516 X	9192	-0-	-4324	B	-0-	9192	2	N	-0-			-0-
08	10540 X	9325	-0-	-1215	B	-0-	9325	2	N	-0-			-0-
09	10200 X	8283	-0-	-1917	B	-0-	8283	2	N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

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
07	8505 X	8505	-0-	-0-	B	-0-	8505	2	N	-0-			24
08	7000 X	7000	-0-	-0-	B	-0-	7000	2	N	-0-			24
*09	6513 X	6513	-0-	-0-	B	-0-	6513	2	N	-0-			24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

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
07	7967 X	7604	-0-	-363	B	-0-	7604	2	N	-0-			45
08	8336 X	8336	-0-	-0-	B	-0-	8336	2	N	-0-			45
*09	7692 X	7692	-0-	-0-	B	-0-	7692	2	N	-0-			45

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

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
07	14198 X	12684	-0-	-1514	B	-0-	12599	2	85 9 N	77			111
08	9920 X	8143	-0-	-1777	B	-0-	8143	2	N	-0-			111
09	9600 X	9003	-0-	-597	B	-0-	9003	2	N	-0-			111

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

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
07	9827 X	8718	-0-	-1109	B	-0-	8718	2	N	-0-			15
08	9145 X	8887	-0-	-258	B	-0-	8887	2	N	-0-			15
09	8850 X	8093	-0-	-757	B	-0-	8093	2	N	-0-			15

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 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
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
07	3038	X	3018	-0-	-20 B	-952	3018	2			N	-0-					64
08	2573	N	2832	-0-	259 B	-693	2832	2			N	-0-					64
09	2670	N	2738	-0-	68 B	-625	2738	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

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
07	4526	X	4851	-0-	325 B	-654254	4851	2			N	-0-					5
08	6603	X	5381	-0-	-1222 B	-654254	5381	2			N	-0-					5
09	6390	X	5084	-0-	-1306 B	-654254	5084	2			N	-0-					5

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

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
07	6293	X	5444	-0-	-849 B	-0-	544	1	4900	2	N	-0-					20
08	4929	X	4405	-0-	-524 B	-0-	439	1	3966	2	N	-0-					20
09	4770	X	3552	-0-	-1218 B	-0-	425	1	3116	2	N	10	10	8			20
							11	9									

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

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
07	10323	X	9764	-0-	-559 B	-0-	9764	2			N	-0-					120
08	9982	X	8373	-0-	-1609 B	-0-	8373	2			N	-0-					120
09	10440	X	9948	-0-	-492 B	-0-	9948	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

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
07	7285	X	6645	-0-	-640 B	-26930	6645	2			N	-0-					20
08	7037	X	6902	-0-	-135 B	-26930	6902	2			N	-0-					20
09	6810	X	6957	-0-	147 B	-26783	6957	2			N	-0-					20

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

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-
07	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	30	1	1199	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1156	-0-	-425 B	-0-	27	1	1129	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1021	-0-	-569 B	-0-	21	1	1000	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
07	5368	X	5368	-0-	-0-	B	-0-	5368	2			N	-0-					41
08	4834	X	4834	-0-	-0-	B	-0-	4834	2			N	-0-					41
*09	4618	X	4618	-0-	-0-	B	-0-	4618	2			N	-0-					41

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

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
07	5808	X	5808	-0-	-0-	B	-0-	5808	2			N	-0-					60
08	5470	X	5470	-0-	-0-	B	-0-	5470	2			N	-0-					60
*09	5255	X	5255	-0-	-0-	B	-0-	5255	2			N	-0-					60

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

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-
07	3782	X	3097	-0-	-685	B	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2916	-0-	-29	B	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
*09	3202	X	3202	-0-	-0-	B	-0-	3201	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

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-
07	5675	X	5675	-0-	-0-	B	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	4920	-0-	-1156	B	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	4204	-0-	-4676	B	-0-	4204	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

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
07	6014	X	5521	-0-	-493	B	-0-	5521	2			N	-0-					58
08	6586	X	6586	-0-	-0-	B	-0-	6586	2			N	-0-					58
*09	6051	X	6051	-0-	-0-	B	-0-	6051	2			N	-0-					58

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

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
07	7998	X	7519	-0-	-479	B	-16757	7519	2			N	-0-					62
08	7130	X	7418	-0-	288	B	-16469	7418	2			N	-0-					62
09	6900	X	7059	-0-	159	B	-16310	7059	2			N	-0-					62

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

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
07	14105	X	9752	-0-	-4353	B	-10835	9752	2			N	-0-					62
08	12834	X	12922	-0-	88	B	-10747	12922	2			N	-0-					62
09	12420	X	12539	-0-	119	B	-10628	12539	2			N	-0-					62

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 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
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
07	6913	X	6522	-0-	-391 B	-4994	6522	2			N	-0-					90
08	6634	X	6490	-0-	-144 B	-4994	6490	2			N	-0-					90
09	6420	X	6108	-0-	-312 B	-4994	6108	2			N	-0-					90

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

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
07	6975	X	6200	-0-	-775 B	-0-	6200	2			N	-0-					50
08	6262	X	5939	-0-	-323 B	-0-	5939	2			N	-0-					50
09	6060	X	5633	-0-	-427 B	-0-	5633	2			N	-0-					50

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

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
07	20770	X	18446	-0-	-2324 B	-0-	18446	2			N	-0-					37
08	18848	X	18753	-0-	-95 B	-0-	18753	2			N	-0-					37
09	18240	X	15404	-0-	-2836 B	-0-	15363	2	41	9	N	37					74

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

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-
07	6975	X	6283	-0-	-692 B	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
08	6756	X	6756	-0-	-0- B	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6088	-0-	-392 B	-0-	6088	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

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-
07	7130	X	6872	-0-	-258 B	-0-	257	1	6615	2	N	-0-					-0-
08	6845	X	6845	-0-	-0- B	-0-	274	1	6571	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	6227	-0-	-163 B	-0-	254	1	5972	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

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-
07	11687	X	9873	-0-	-1814 B	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
08	11723	X	11723	-0-	-0- B	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	7803	-0-	-1947 B	-0-	7803	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	7874 X	7079	-0-	-795 B	-0-	265	1	6814	2	N	-0-					-0-
08	7099 X	5569	-0-	-1530 B	-0-	223	1	5346	2	N	-0-					-0-
09	6870 X	4812	-0-	-2058 B	-0-	196	1	4616	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

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
07	9137 X	9137	-0-	-0- B	-0-	9137	2			N	-0-					88
08	9300 X	8401	-0-	-899 B	-0-	8401	2			N	-0-					88
09	9000 X	8236	-0-	-764 B	-0-	8234	2	2	9	N	2					90

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

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-
07	16154 X	16154	-0-	-0- B	-0-	604	1	15550	2	N	-0-					-0-
08	10664 X	9647	-0-	-1017 B	-0-	387	1	9260	2	N	-0-					-0-
*09	13850 X	13850	-0-	-0- B	-0-	565	1	13285	2	N	-0-					-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

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
07	10199 X	7553	-0-	-2646 B	-0-	7553	2			N	-0-					38
08	7347 X	7007	-0-	-340 B	-0-	7007	2			N	-0-					38
09	7110 X	5230	-0-	-1880 B	-0-	5230	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

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
07	9176 X	8024	-0-	-1152 B	-22546	8024	2			N	-0-					2
08	8959 X	8528	-0-	-431 B	-22546	8528	2			N	-0-					2
09	8670 X	8241	-0-	-429 B	-22546	8224	2	17	9	N	15					17

GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

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-
07	13702 X	2771	-0-	-10931 B	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
08	14087 X	14087	-0-	-0- B	-0-	14087	2			N	-0-					-0-
09	10860 X	10370	-0-	-490 B	-0-	10370	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

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
07	5053 X	3760	-0-	-1293 B	-0-	3760	2			N	-0-					48
08	4774 X	4390	-0-	-384 B	-0-	4390	2			N	-0-					48
09	4620 X	3836	-0-	-784 B	-0-	3834	2	2	9	N	2					50

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	11833 X	11833	-0-	-0- B	-0-	11833	2			N	-0-					17
08	9433 X	9433	-0-	-0- B	-0-	9433	2			N	-0-					17
*09	8720 X	8720	-0-	-0- B	-0-	8720	2			N	-0-					17

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

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
07	5332 X	5074	-0-	-258 B	-0-	5074	2			N	-0-					50
08	4843 X	4843	-0-	-0- B	-0-	4841	2	2	9	N	2					52
09	4680 X	4466	-0-	-214 B	-0-	4466	2			N	-0-					52

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

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
07	4732 X	4732	-0-	-0- B	-0-	4732	2			N	-0-					80
08	4991 X	4232	-0-	-759 B	-0-	4232	2			N	-0-					80
*09	4889 X	4889	-0-	-0- B	-0-	4886	2	3	9	N	3					83

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

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
07	21452 X	18706	-0-	-2746 B	-0-	699	1	18007	2	N	-0-					120
08	22010 X	1765	-0-	-20245 B	-0-	71	1	1694	2	N	-0-					120
09	21300 X	422	-0-	-20878 B	-0-	17	1	405	2	N	-0-					120

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

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
07	3534 X	3346	-0-	-188 B	-0-	3346	2			N	-0-					23
08	3317 X	3203	-0-	-114 B	-0-	3203	2			N	-0-					23
09	3210 X	3053	-0-	-157 B	-0-	3053	2			N	-0-					23

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

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
07	15717 X	13999	-0-	-1718 B	-0-	13949	2	50	9	N	45					124
08	15066 X	12854	-0-	-2212 B	-0-	12754	2	100	9	N	91	177	1			38
09	14220 X	11531	-0-	-2689 B	-0-	11531	2			N	-0-					38

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

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-
07	12028 X	9962	-0-	-2066 B	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
08	10540 X	9989	-0-	-551 B	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
09	10200 X	9805	-0-	-395 B	-0-	9805	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	8432	X	7442	-0-	-990 B	-29623	7442	2			N	-0-					17
08	7750	X	7017	-0-	-733 B	-29623	7017	2			N	-0-					17
09	7500	X	5931	-0-	-1569 B	-29623	5931	2			N	-0-					17

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

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
07	3906	X	3859	-0-	-47 B	-0-	3859	2			N	-0-					73
08	3732	X	3732	-0-	-0- B	-0-	3732	2			N	-0-					73
*09	4429	X	4429	-0-	-0- B	-0-	4429	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

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
07	8773	X	4971	-0-	-3802 B	-70216	4971	2			N	-0-					135
08	5890	X	5848	-0-	-42 B	-70216	5848	2			N	-0-					135
09	5700	X	5474	-0-	-226 B	-70216	5474	2			N	-0-					135

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

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
07	8990	X	8113	-0-	-877 B	-0-	8113	2			N	-0-					58
08	8277	X	6865	-0-	-1412 B	-0-	6865	2			N	-0-					58
09	8010	X	7343	-0-	-667 B	-0-	7343	2			N	-0-					58

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

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
07	10912	X	2838	-0-	-8074 B	-442943	106	1	2732	2	N	-0-					100
08	2170	X	9946	-0-	7776 B	-435167	399	1	9547	2	N	-0-					100
09	2100	X	6834	-0-	4734 B	-430433	279	1	6553	2	N	2	2	8			100
							2	9									

GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

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-
07	4712	X	4101	-0-	-611 B	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	1902	-0-	-1632 B	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
*09	5285	X	5285	-0-	-0- B	-0-	5285	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 #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3565	X	3341	-0-	-224	B	-0-	3341	2			N	-0-					77
08	4805	X	2771	-0-	-2034	B	-0-	2771	2			N	-0-					77
09	4650	X	2818	-0-	-1832	B	-0-	2818	2			N	-0-					77

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

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
07	6789	X	6337	-0-	-452	B	-0-	6324	2	13	9	N	12					140
08	6479	X	6168	-0-	-311	B	-0-	6168	2			N	-0-					140
09	6270	X	6062	-0-	-208	B	-0-	6053	2	9	9	N	8					148

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

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
07	14632	X	11384	-0-	-3248	B	-0-	11384	2			N	-0-					93
08	12276	X	10819	-0-	-1457	B	-0-	10819	2			N	-0-					93
09	11880	X	9824	-0-	-2056	B	-0-	9824	2			N	-0-					93

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 13322

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-
07	89869	X	30598	-0-	-59271	B	-0-	30598	2			N	-0-					-0-
08	40393	X	25366	-0-	-15027	B	-0-	25366	2			N	-0-					-0-
09	39090	X	23976	-0-	-15114	B	-0-	23976	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

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
07	9486	X	7500	-0-	-1986	B	-0-	7500	2			N	-0-					75
08	9455	X	9413	-0-	-42	B	-0-	9413	2			N	-0-					75
*09	9242	X	9242	-0-	-0-	B	-0-	9242	2			N	-0-					75

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

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
07	7022	X	7022	-0-	-0-	B	-0-	7022	2			N	-0-					68
08	6859	X	6859	-0-	-0-	B	-0-	6859	2			N	-0-					68
09	6540	X	6053	-0-	-487	B	-0-	6053	2			N	-0-					68

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

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
07	3968	X	3733	-0-	-235	B	-0-	3733	2			N	-0-					153
08	3503	X	3344	-0-	-159	B	-0-	3344	2			N	-0-					153
*09	3712	X	3712	-0-	-0-	B	-0-	3712	2			N	-0-					153

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14942 X	14082	-0-	-860 B	-0-	14082 2		N	-0-			3
08	14322 X	13941	-0-	-381 B	-0-	13941 2		N	-0-			3
09	13860 X	13266	-0-	-594 B	-0-	13266 2		N	-0-			3

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

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-
07	4322 X	4322	-0-	-0- B	-0-	4322 2		N	-0-			-0-
08	4192 X	4192	-0-	-0- B	-0-	4192 2		N	-0-			-0-
*09	3859 X	3859	-0-	-0- B	-0-	3859 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

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
07	7146 X	7146	-0-	-0- B	-0-	7146 2		N	-0-			65
08	7563 X	7563	-0-	-0- B	-0-	7563 2		N	-0-			65
*09	7209 X	7209	-0-	-0- B	-0-	7209 2		N	-0-			65

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

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-
07	9703 X	7801	-0-	-1902 B	-0-	292 1	7509 2	N	-0-			-0-
08	11734 X	11734	-0-	-0- B	-0-	470 1	11264 2	N	-0-			-0-
09	10290 X	9398	-0-	-892 B	-0-	384 1	9012 2	N	2	2	8	-0-
						2 9						

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

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-
07	44343 X	44343	-0-	-0- B	-0-	44343 2		N	-0-			-0-
08	43978 X	43978	-0-	-0- B	-0-	43978 2		N	-0-			-0-
09	43050 X	39577	-0-	-3473 B	-0-	39571 2	6 9	N	5	5	8	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

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
07	5658 X	5658	-0-	-0- B	-0-	5658 2		N	-0-			87
08	5952 X	4538	-0-	-1414 B	-0-	4538 2		N	-0-			87
09	5760 X	5158	-0-	-602 B	-0-	5158 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
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-
07	6386 X	2995	-0-	-3391 B	-0-	112	1	2883	2	N	-0-					-0-
08	4526 X	3062	-0-	-1464 B	-0-	123	1	2939	2	N	-0-					-0-
09	4380 X	2497	-0-	-1883 B	-0-	102	1	2395	2	N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

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
07	24025 X	19578	-0-	-4447 B	-507931	19578	2			N	-0-					7
08	20987 X	14690	-0-	-6297 B	-507931	14690	2			N	-0-					7
09	20310 X	13917	-0-	-6393 B	-507931	13917	2			N	-0-					7

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

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
07	4433 X	115	-0-	-4318 B	-0-	115	2			N	-0-					135
08	31 X	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					135
*09	106 X	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					135

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

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-
07	8370 X	6952	-0-	-1418 B	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
08	7812 X	6367	-0-	-1445 B	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
09	7560 X	6155	-0-	-1405 B	-0-	6155	2			N	-0-					-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

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
07	16785 X	16785	-0-	-0- B	-0-	334	1	16451	2	N	-0-					187
08	19065 X	16260	-0-	-2805 B	-0-	337	1	15923	2	N	-0-					187
09	18450 X	14423	-0-	-4027 B	-0-	305	1	14118	2	N	-0-					187

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261549 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 17177 PERF.14491 - 16487

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
07	1519 N	1252	-0-	-267 B	-0-	1252	2			N	-0-					2
08	1271 N	1240	-0-	-31 B	-0-	1240	2			N	-0-					2
09	1290 N	1265	-0-	-25 B	-0-	1265	2			N	-0-					2

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

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-
07	26226 X	13234	-0-	-12992 B	-0-	495	1	12739	2	N	-0-					-0-
08	14136 X	13169	-0-	-967 B	-0-	528	1	12641	2	N	-0-					-0-
09	13680 X	9447	-0-	-4233 B	-0-	386	1	9061	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	7383	X	7383	-0-	-0- B	-0-	276	1	7107	2	N	-0-					-0-
08	8493	X	8493	-0-	-0- B	-0-	341	1	8152	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	7517	-0-	-643 B	-0-	307	1	7209	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

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-
07	22807	X	22807	-0-	-0- B	-0-	852	1	21955	2	N	-0-					-0-
08	26722	X	13210	-0-	-13512 B	-0-	530	1	12680	2	N	-0-					-0-
09	25860	X	7011	-0-	-18849 B	-0-	286	1	6725	2	N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

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-
07	4743	X	3701	-0-	-1042 B	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
08	4908	X	4908	-0-	-0- B	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
*09	3591	X	3591	-0-	-0- B	-0-	3591	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

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-
07	21266	X	14126	-0-	-7140 B	-0-	528	1	13598	2	N	-0-					-0-
08	19096	X	15889	-0-	-3207 B	-0-	637	1	15252	2	N	-0-					-0-
09	16380	X	15419	-0-	-961 B	-0-	629	1	14786	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

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
07	5084	X	4515	-0-	-569 B	-0-	4515	2			N	-0-					102
08	5301	X	4338	-0-	-963 B	-0-	4338	2			N	-0-					102
09	5130	X	4161	-0-	-969 B	-0-	4161	2			N	-0-					102

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

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
07	9114	X	6432	-0-	-2682 B	-0-	6432	2			N	-0-					20
08	6460	X	6460	-0-	-0- B	-0-	6460	2			N	-0-					20
*09	6307	X	6307	-0-	-0- B	-0-	6307	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
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-
07	4247 X	2837	-0-	-1410 B	-0-	134	1	2703	2	N	-0-					-0-
08	2949 X	2949	-0-	-0- B	-0-	144	1	2805	2	N	-0-					-0-
09	2520 X	2477	-0-	-43 B	-0-	128	1	2349	2	N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

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-
07	2077 N	1755	-0-	-322 B	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
08	2263 N	1651	-0-	-612 B	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
09	1890 N	1608	-0-	-282 B	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

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-
07	23715 X	19542	-0-	-4173 B	-0-	19542	2			N	-0-					-0-
08	21266 X	20264	-0-	-1002 B	-0-	20264	2			N	-0-					-0-
09	20580 X	20355	-0-	-225 B	-0-	20355	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

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
07	6749 X	6749	-0-	-0- B	-0-	6749	2			N	-0-					47
08	7750 X	6172	-0-	-1578 B	-0-	6172	2			N	-0-					47
09	7500 X	5408	-0-	-2092 B	-0-	5408	2			N	-0-					47

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

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
07	6355 X	5599	-0-	-756 B	-0-	5599	2			N	-0-					140
08	5611 X	5233	-0-	-378 B	-0-	5233	2			N	-0-					140
09	5430 X	5093	-0-	-337 B	-0-	5093	2			N	-0-					140

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

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-
07	7729 X	7729	-0-	-0- B	-0-	289	1	7440	2	N	-0-					-0-
08	7874 X	7592	-0-	-282 B	-0-	304	1	7288	2	N	-0-					-0-
09	7620 X	6968	-0-	-652 B	-0-	284	1	6684	2	N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

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
07	4330 X	4330	-0-	-0- B	-0-	4330	2			N	-0-					73
08	4338 X	4338	-0-	-0- B	-0-	4338	2			N	-0-					73
09	4020 X	3468	-0-	-552 B	-0-	3468	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
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
07	14353	X	10498	-0-	-3855 B	-0-	392	1	10106	2	N	-0-					17
08	8804	X	8582	-0-	-222 B	-0-	344	1	8238	2	N	-0-					17
*09	12324	X	12324	-0-	-0- B	-0-	503	1	11821	2	N	-0-					17

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

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
07	10106	X	6712	-0-	-3394 B	-0-	6712	2			N	-0-					55
08	8473	X	8473	-0-	-0- B	-0-	8473	2			N	-0-					55
*09	7287	X	7287	-0-	-0- B	-0-	7287	2			N	-0-					55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

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
07	7525	X	7525	-0-	-0- B	-0-	7525	2			N	-0-					52
08	6836	X	6836	-0-	-0- B	-0-	6836	2			N	-0-					52
*09	6562	X	6562	-0-	-0- B	-0-	6562	2			N	-0-					52

GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

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-
07	13609	X	7746	-0-	-5863 B	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
08	13886	X	13886	-0-	-0- B	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
*09	11728	X	11728	-0-	-0- B	-0-	11728	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

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
07	32643	X	32484	-0-	-159 B	-0-	32484	2			N	-0-					158
08	31289	X	31289	-0-	-0- B	-0-	31289	2			N	-0-					158
*09	28528	X	28528	-0-	-0- B	-0-	28465	2	63	9	N	57	187	1			28

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

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-
07	15314	X	15241	-0-	-73 B	-0-	570	1	14671	2	N	-0-					-0-
08	15414	X	15414	-0-	-0- B	-0-	618	1	14796	2	N	-0-					-0-
*09	13835	X	13835	-0-	-0- B	-0-	565	1	13268	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	21669	X	20466	-0-	-1203 B	-0-	20466	2			N	-0-					-0-
08	19577	X	19577	-0-	-0- B	-0-	19577	2			N	-0-					-0-
*09	17282	X	17282	-0-	-0- B	-0-	17282	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

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-
07	25792	X	20577	-0-	-5215 B	-0-	20577	2			N	-0-					-0-
08	23034	X	23034	-0-	-0- B	-0-	23034	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	12739	-0-	-1421 B	-0-	12739	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

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-
07	10571	X	10571	-0-	-0- B	-0-	10571	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	9922	-0-	-742 B	-0-	9922	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	8649	-0-	-1671 B	-0-	8649	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

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
07	197966	X	168538	-0-	-29428 B	-0-	168538	2			N	-0-					130
08	183923	X	166272	-0-	-17651 B	-0-	166263	2	9	9	N	8					138
09	155160	X	145985	-0-	-9175 B	-0-	145974	2	11	9	N	10					148

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

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-
07	28644	X	25510	-0-	-3134 B	-0-	25510	2			N	-0-					-0-
08	25675	X	25675	-0-	-0- B	-0-	25675	2			N	-0-					-0-
*09	26900	X	26900	-0-	-0- B	-0-	1098	1	25787	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

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-
07	6944	X	5361	-0-	-1583 B	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	4760	-0-	-1905 B	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	4257	-0-	-2193 B	-0-	4251	2	6	9	N	5	5	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	57381 X	28550	-0-	-28831 B	-0-	28550 2		N	-0-			-0-
08	32557 X	32557	-0-	-0- B	-0-	32557 2		N	-0-			-0-
*09	27396 X	27396	-0-	-0- B	-0-	27394 2	2 9	N	2	2 8		-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

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
07	8835 X	8251	-0-	-584 B	-0-	8251 2		N	-0-			23
08	7998 X	7614	-0-	-384 B	-0-	7614 2		N	-0-			23
09	7740 X	7338	-0-	-402 B	-0-	7338 2		N	-0-			23

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

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-
07	59117 X	50926	-0-	-8191 B	-0-	50926 2		N	-0-			-0-
08	46336 X	46336	-0-	-0- B	-0-	46336 2		N	-0-			-0-
*09	41343 X	41343	-0-	-0- B	-0-	41341 2	2 9	N	2	2 8		-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 17445

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-
07	24273 X	18503	-0-	-5770 B	-0-	18503 2		N	-0-			-0-
08	21576 X	17851	-0-	-3725 B	-0-	17851 2		N	-0-			-0-
09	20880 X	10939	-0-	-9941 B	-0-	10939 2		N	-0-			-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

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-
07	6519 X	6519	-0-	-0- B	-0-	251 1	6268 2	N	-0-			-0-
08	6678 X	6678	-0-	-0- B	-0-	243 1	6435 2	N	-0-			-0-
*09	5918 X	5918	-0-	-0- B	-0-	201 1	5717 2	N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

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-
07	38378 X	-0-	-0-	-38378 B	-0-			N	-0-			-0-
08	39935 X	39935	-0-	-0- B	-0-	39935 2		N	-0-			-0-
*09	36339 X	36339	-0-	-0- B	-0-	36335 2	4 9	N	4	4 8		-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036

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
07	13485 X	12661	-0-	-824 B	-0-	12661 2		N	-0-			10
08	13330 X	12216	-0-	-1114 B	-0-	12216 2		N	-0-			10
09	12900 X	11242	-0-	-1658 B	-0-	11242 2		N	-0-			10

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	17793	X	17793	-0-	-0- B	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	16355	-0-	-757 B	-0-	16355	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	14549	-0-	-2011 B	-0-	14537	2	12	9	N	11	11	8			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

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-
07	49259	X	144	-0-	-49115 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	30504	X	18418	-0-	-12086 B	-0-	18418	2			N	-0-					-0-
*09	30138	X	30138	-0-	-0- B	-0-	30123	2	15	9	N	14	14	8			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

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-
07	71114	X	53778	-0-	-17336 B	-0-	53778	2			N	-0-					-0-
08	54746	X	51435	-0-	-3311 B	-0-	51435	2			N	-0-					-0-
09	52980	X	44691	-0-	-8289 B	-0-	44689	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

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
07	95139	X	69622	-0-	-25517 B	-0-	69622	2			N	-0-					8
08	81344	X	71487	-0-	-9857 B	-0-	71487	2			N	-0-					8
09	78720	X	76570	-0-	-2150 B	-0-	76570	2			N	-0-					8

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

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
07	9858	X	6606	-0-	-3252 B	-0-	6606	2			N	-0-					43
08	7124	X	7124	-0-	-0- B	-0-	7124	2			N	-0-					43
*09	7717	X	7717	-0-	-0- B	-0-	7717	2			N	-0-					43

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

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-
07	13144	X	10610	-0-	-2534 B	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	10881	-0-	-837 B	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	10079	-0-	-1261 B	-0-	10078	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

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-
07	28460	X	28460	-0-	-0- B	-0-	1064	1	27396	2	N	-0-					-0-
08	27588	X	27588	-0-	-0- B	-0-	1106	1	26482	2	N	-0-					-0-
09	25320	X	24024	-0-	-1296 B	-0-	981	1	23043	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	51137	X	51137	-0-	-0- B	-0-	1911	1	49226	2	N	-0-					-0-
08	52518	X	52518	-0-	-0- B	-0-	2106	1	50412	2	N	-0-					-0-
09	44760	X	39231	-0-	-5529 B	-0-	1601	1	37628	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

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
07	6107	X	5697	-0-	-410 B	-0-	5697	2			N	-0-					72
08	6293	X	5562	-0-	-731 B	-0-	5512	2	50	9	N	45					117
09	6090	X	5351	-0-	-739 B	-0-	5309	2	42	9	N	38	133	1			22

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

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
07	5301	X	5030	-0-	-271 B	-0-	5030	2			N	-0-					3
08	5239	X	4947	-0-	-292 B	-0-	4947	2			N	-0-					3
09	5070	X	4632	-0-	-438 B	-0-	4632	2			N	-0-					3

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

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
07	11563	X	8611	-0-	-2952 B	-0-	8611	2			N	-0-					75
08	10137	X	8606	-0-	-1531 B	-0-	8606	2			N	-0-					75
09	9810	X	8748	-0-	-1062 B	-0-	8747	2	1	9	N	1					76

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

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
07	56699	X	43605	-0-	-13094 B	-0-	43605	2			N	-0-					65
08	48422	X	42852	-0-	-5570 B	-0-	42764	2	88	9	N	80					145
09	46860	X	39846	-0-	-7014 B	-0-	39824	2	22	9	N	20	144	1			21

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

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-
07	38502	X	24427	-0-	-14075 B	-0-	24427	2			N	-0-					-0-
08	30039	X	24188	-0-	-5851 B	-0-	24188	2			N	-0-					-0-
09	29070	X	21287	-0-	-7783 B	-0-	21286	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 14715 PERF.15075 - 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
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-
07	20274 X	12060	-0-	-8214 B	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
08	7317 X	7317	-0-	-0- B	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
*09	14441 X	14441	-0-	-0- B	-0-	14415	2	26	9	N	24	24	8			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

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
07	86800 X	65240	-0-	-21560 B	-0-	65240	2			N	-0-					35
08	72292 X	64293	-0-	-7999 B	-0-	64240	2	53	9	N	48					83
09	69960 X	57700	-0-	-12260 B	-0-	57593	2	107	9	N	97	166	1			14

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516

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-
07	225994 X	225994	-0-	-0- B	-0-	225994	2			N	-0-					-0-
08	177940 X	158499	-0-	-19441 B	-0-	158499	2			N	-0-					-0-
09	196890 X	40731	-0-	-156159 B	-0-	40721	2	10	9	N	9	9	8			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 14319 PERF.15050 - 17928

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-
07	157081 X	77612	-0-	-79469 B	-0-	77612	2			N	-0-					-0-
08	83948 X	72694	-0-	-11254 B	-0-	72694	2			N	-0-					-0-
09	81240 X	34315	-0-	-46925 B	-0-	34285	2	30	9	N	27	27	8			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

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-
07	T. A.	105252	-0-	105252 B	200493	105252	2			N	-0-					-0-
08	321432 X	120939	-0-	-200493 B	-0-	120939	2			N	-0-					-0-
09	157290 X	131115	-0-	-26175 B	-0-	131093	2	22	9	N	20	20	8			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	119412 X	65960	-0-	-53452 B	-0-	65960	2			N	-0-					-0-
*06	115560 X	58736	-0-	-56824 B	-0-	58736	2			N	-0-					-0-
*07	119412 X	69749	-0-	-49663 B	-0-	69749	2			N	-0-					-0-
*08	119412 X	50003	-0-	-69409 B	-0-	50003	2			N	-0-					-0-
*09	115560 X	38660	-0-	-76900 B	-0-	38660	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	209690	-0-	209690 B	209690	209690	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN	238775	-0-	238775 B	448465	238775	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN	175105	-0-	175105 B	623570	175105	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN	115164	-0-	115164 B	738734	115164	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	3813 X	900	-0-	-2913	-0-	9	1	891	2	Y	-0-					-0-
08	4743 X	692	-0-	-4051	-0-	7	1	685	2	Y	-0-					-0-
09	4590 X	808	-0-	-3782	-0-	8	1	800	2	Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	8246 X	6935	-0-	-1311	-0-	69	1	6866	2	N	-0-					-0-
08	8246 X	6879	-0-	-1367	-0-	68	1	6811	2	N	-0-					-0-
09	7980 X	6159	-0-	-1821	-0-	61	1	6098	2	N	-0-					-0-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	1063	-0-	-167	-0-	1063	2			N	-0-	112	1			40
07	1302 N	1036	-0-	-266	-0-	1036	2			N	-0-					40
*08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					40
*09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					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
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									
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	8	1	304	2	Y	4	2	1			4
						4	9									
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	340	2	Y	2	2	1			4
						2	9									
09	300 N	245	-0-	-55	-0-	6	1	235	2	Y	4	5	1			3
						4	9									

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179495 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262397 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 4R RRCID -> 265162 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 209652 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9164 - 9168

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

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
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			84
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			84
*09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			84

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

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
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			162
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			162
*09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			162

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

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
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			97
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	49	2	7 9	N	6	83	1	20
*09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	99	2	12 9	N	11			31

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

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
07	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1706	2			N	-0-					81
08	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1651	2			N	-0-					81
*09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					81

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

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-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
07	3534	X	2019	-0-	-1515	-0-	2019	2			N	-0-					11
08	3627	X	2224	-0-	-1403	-0-	2224	2			N	-0-					11
09	3600	X	1542	-0-	-2058	-0-	1542	2			N	-0-					11

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

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
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					24
08	1953	N	1777	-0-	-176	-0-	1777	2			N	-0-					24
09	1800	N	1657	-0-	-143	-0-	1629	2	28	9	N	25					49

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					63
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					63
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					63

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

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
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					90
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	440	2	51	9	N	46	98	1			38
09	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-					38

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

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
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					171
08	1953	N	1715	-0-	-238	-0-	1714	2	1	9	N	1	136	1			36
*09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					36

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

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
07	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1694	2	45	9	N	41	161	1			13
08	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	1626	2			N	-0-					13
09	1650	N	1547	-0-	-103	-0-	1547	2			N	-0-					13

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

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
07	8277	X	6827	-0-	-1450	-0-	6806	2	21	9	Y	19					39
08	7223	X	6735	-0-	-488	-0-	6727	2	8	9	Y	7					46
*09	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7040	2	24	9	Y	22	57	1			11

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 219375 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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
07	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2	N	-0-			39
08	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	1052	2	N	-0-			39
*09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-			39

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230303 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243010 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243832 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247827 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

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

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726

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

PINNACLE WELL #: 4 RRCID -> 252919 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	2201 N	1657	-0-	-544	-0-	1657	2	N	-0-			110
08	2108 N	1341	-0-	-767	-0-	1341	2	N	-0-			110
09	1860 N	1444	-0-	-416	-0-	1444	2	N	-0-			110

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

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

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253285 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966

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

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253432 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332

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

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
07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-			30
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-			30
*09	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-			30

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257622 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259827 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916

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

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 259948 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986

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

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 260727 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	14B2 EXT	-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

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930

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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	156 2	90 9	N	82	179 1		40
*01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			40
*02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			40
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			40
*04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			40
*05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			40
*06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			40
*07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			40
*08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			40
*09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			40

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262596 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262846 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265190 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266318 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269766 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
07	9889 X	7857	-0-	-2032	-0-	7783	2	74	9	N	67					112
08	8556 X	7751	-0-	-805	-0-	7685	2	66	9	N	60					172
09	8280 X	6840	-0-	-1440	-0-	6782	2	58	9	N	53	188	1			37

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274816 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913

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

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	7626 X	5343	-0-	-2283	-0-	5343	2			N	-0-					33
08	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	8765	2	28	9	N	25					58
*09	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	194	1	6531	2	N	68	54	1			72
						75	9									

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

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

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
07	930 #	260	-0-	-670	-0-	235	2	25	9	N	23					254
08	899 #	416	-0-	-483	-0-	416	2			N	-0-					254
09	1080 #	620	-0-	-460	-0-	598	2	22	9	N	20					274

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) 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

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
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					168
08	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-					168
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					168

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

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
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					20
08	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					20
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					20

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

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
07	620 N	324	-0-	-296	-0-	324	3			N	-0-					131
08	775 N	129	-0-	-646	-0-	129	3			N	-0-					131
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					131

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

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
07	5642 X	5462	-0-	-180	-0-	5462	3			Y	-0-					171
08	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	5972	3	68	9	Y	62					233
09	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					233

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3875	X	3804	-0-	-71	-0-	3759	3	45	9	Y	41					203
08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3556	3	101	9	Y	92					295
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					295

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

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
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					113
08	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	3			N	-0-					113
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

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
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					394
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					394
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					394

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

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
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					111
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					111
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					111

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

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
07	2325	X	414	-0-	-1911	-0-	414	3			N	-0-					312
08	2325	X	113	-0-	-2212	-0-	103	3	10	9	N	9					321
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					321

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

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
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					190
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					190
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					190

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

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
07	3069	X	299	-0-	-2770	-0-	255	3	44	9	N	40	174	1			151
08	3069	X	276	-0-	-2793	-0-	250	3	26	9	N	24					175
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					175

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	1034	3			N	-0-					90
08	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	985	3	17	9	N	15					105
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					105

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					45
08	496	N	115	-0-	-381	-0-	115	3			N	-0-					45
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					45

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					70
08	1643	N	1216	-0-	-427	-0-	1216	3			N	-0-					70
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					70

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
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
07	3658	X	2837	-0-	-821	-0-	2837	3			N	-0-					196
08	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					196
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					196

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					151
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					151
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					151

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					143
08	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3425	3	194	9	N	176					319
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					319

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4743	X	3108	-0-	-1635	-0-	3108	3			N	-0-					102
08	3379	X	3108	-0-	-271	-0-	3041	3	67	9	N	61					163
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					163

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2480	N	1269	-0-	-1211	-0-	1269	3			N	-0-					166
08	1643	N	1331	-0-	-312	-0-	1331	3			N	-0-					166
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					166

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	3007	X	2248	-0-	-759	-0-	2248	3			N	-0-					134
08	2046	X	1617	-0-	-429	-0-	1617	3			N	-0-					134
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					134

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
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
07	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					146
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4274	3	63	9	N	57					203
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					203

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 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
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
07	3100	N	3120	-0-	20	20	3120	3			N	-0-					74
08	3084	N	3064	-0-	-20	-0-	3023	3	41	9	N	37					111
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					111

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	2108	N	1413	-0-	-695	-0-	1413	3			N	-0-					252
08	1953	N	1202	-0-	-751	-0-	1106	3	96	9	N	87					339
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					339

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1389	3	20	9	N	18	189	1			72
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					72
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					72

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	25036	X	25036	-0-	-0-	-0-	24539	3	497	9	N	452	363	1			339
08	26853	X	26853	-0-	-0-	-0-	26310	3	543	9	N	494	536	1			297
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					297

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

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
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					123
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					123
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					123

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

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
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2261	3	32	9	N	29					240
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2216	3	39	9	N	35					275
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					275

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

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
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					113
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					113
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					113

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

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
07	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					149
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			N	-0-					149
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					149

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

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
07	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6072	3	6	9	N	5	195	1			109
08	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5187	3	39	9	N	35					144
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					144

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

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
07	3069	X	2791	-0-	-278	-0-	2791	3			N	-0-					257
08	2666	N	2635	-0-	-31	-0-	2635	3			N	-0-					257
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					257

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3720	X	2705	-0-	-1015	-0-	2705	3			N	-0-					216
08	4247	X	2210	-0-	-2037	-0-	2210	3			N	-0-					216
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					216

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

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
07	2821	X	2494	-0-	-327	-0-	2487	3	7	9	N	6					165
08	2139	N	2124	-0-	-15	-0-	2112	3	12	9	N	11					176
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					176

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

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
07	3968	X	3164	-0-	-804	-0-	3164	3			N	-0-					140
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					140
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					140

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
07	4743	X	4273	-0-	-470	-0-	4273	3			N	-0-					144
08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			N	-0-					144
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					144

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

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
07	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-					220
08	5084	X	4005	-0-	-1079	-0-	4005	3			N	-0-					220
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					220

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

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
07	6634	X	5302	-0-	-1332	-0-	5301	3	1	9	N	1					234
08	5983	X	4188	-0-	-1795	-0-	4143	3	45	9	N	41					275
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					275

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

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
07	3565	X	2320	-0-	-1245	-0-	2320	3			N	-0-					136
08	2666	X	1766	-0-	-900	-0-	1766	3			N	-0-					136
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					136

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	26195 X	21141	-0-	-5054	-0-	20984	3	157	9	N	143	193	1			254
08	25059 X	25059	-0-	-0-	-0-	24937	3	122	9	N	111	185	1			180
09	20970 X	NO RPT	-0-	-20970	-0-					N	NO RPT					180

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

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
07	5146 X	3598	-0-	-1548	-0-	3598	3			N	-0-	187	1			165
08	4495 X	3026	-0-	-1469	-0-	2826	3	200	9	N	182					347
09	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					347

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

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
07	17763 X	12593	-0-	-5170	-0-	12509	3	84	9	N	76	192	1			244
08	13175 X	12218	-0-	-957	-0-	12151	3	67	9	N	61					305
09	12750 X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					N	NO RPT					305

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

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
07	24800 X	21390	-0-	-3410	-0-	21067	3	323	9	N	294	361	1			99
08	25088 X	25088	-0-	-0-	-0-	24693	3	395	9	N	359	184	1			274
09	21480 X	NO RPT	-0-	-21480	-0-					N	NO RPT					274

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

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
07	13175 X	5229	-0-	-7946	-0-	5229	3			N	-0-					279
08	11408 X	5112	-0-	-6296	-0-	5112	3			N	-0-					279
09	9270 X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					N	NO RPT					279

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

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
07	3131 X	2968	-0-	-163	-0-	2968	3			Y	-0-			21
08	3131 X	2836	-0-	-295	-0-	2836	3			Y	-0-			21
09	3030 X	2726	-0-	-304	-0-	2726	3			Y	-0-			21

WORTHY WELL #: 1 RRCID -> 140128 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9315 - 10100

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
09	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

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
07	3658 X	3161	-0-	-497	-0-	31	1	3130	2	N	-0-			77
08	3658 X	3223	-0-	-435	-0-	32	1	3191	2	N	-0-			77
09	3510 X	3162	-0-	-348	-0-	31	1	3131	2	N	-0-			77

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

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
07	589 N	466	-0-	-123	-0-	5	1	461	2	Y	-0-			33
08	496 N	466	-0-	-30	-0-	5	1	452	2	Y	8			41
						9	9							
09	450 N	434	-0-	-16	-0-	4	1	421	2	Y	8			49
						9	9							

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

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
07	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			Y	-0-			25
08	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			Y	-0-			25
09	2280 X	1496	-0-	-784	-0-	1496	3			Y	-0-			25

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888

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
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	9	1	851	2	N	-0-			2
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	12	1	1248	2	N	-0-			2
*09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	8	1	789	2	N	-0-			2

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

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-
07	5735 X	5350	-0-	-385	-0-	53	1	5280	2	Y	15			15
						17	9							
08	5704 X	4723	-0-	-981	-0-	47	1	4676	2	Y	-0-			15
*09	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	58	1	5813	2	Y	-0-			15

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			Y	-0-					-0-
08	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3			Y	-0-					-0-
09	4740 X	4156	-0-	-584	-0-	4156	3			Y	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232289 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	9768					N	-0-					1
08	9768 X	-0-	-0-	-9768	-0-					N	-0-					1
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					1

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			7
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			7

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244699 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10625 - 11358

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250779 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251732 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

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									
07	248 N	172	-0-	-76	-0-	24	1	147	2	Y	1					1
						1	9									
08	248 N	119	-0-	-129	-0-	13	1	105	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	18	1	158	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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									
07	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	405	1	2493	2	Y	24					81
						26	9									
08	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	388	1	3179	2	Y	35	33	1			83
						39	9									
*09	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	340	1	3017	2	Y	31	38	1	1	8	75
						34	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

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									
07	3379 X	2654	-0-	-725	-0-	58	1	2588	2	Y	7					38
						8	9									
08	3503 X	2701	-0-	-802	-0-	63	1	2620	2	Y	16	54	1			-0-
						18	9									
09	3390 X	2377	-0-	-1013	-0-	62	1	2296	2	Y	17	1	8			16
						19	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	21	1	938	2	Y	2					15
							2	9									
08	1426	N	628	-0-	-798	-0-	15	1	609	2	Y	4	19	1			-0-
							4	9									
*09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	52	1	1945	2	Y	14					14
							15	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
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									
07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	51	1	2294	2	Y	6					32
							7	9									
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	56	1	2330	2	Y	14	46	1			-0-
							15	9									
*09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	58	1	2167	2	Y	16					16
							18	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
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									
07	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	193	1	7527	2	Y	127	71	1			62
							140	9									
08	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	164	1	7308	2	Y	70	71	1			61
							77	9									
09	7200	X	6752	-0-	-448	-0-	165	1	6479	2	Y	98	130	1	2	8	27
							108	9									

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	23	1	907	2	Y	13	8	1			5
							14	9									
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	22	1	995	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
*09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	25	1	982	2	Y	13	17	1			-0-
							14	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	62	1	2782	2	Y	7					37
							8	9									
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	73	1	3023	2	Y	18	54	1			1
							20	9									
09	2700	X	2659	-0-	-41	-0-	69	1	2570	2	Y	18					19
							20	9									

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 262370 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

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
07	4681	X	2924	-0-	-1757	-0-	2900	2	24	9	Y	22					31
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3062	2	30	9	Y	27	25	1			33
*09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3304	2	29	9	Y	26	33	1			26

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 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
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
07	5177	X	2312	-0-	-2865	-0-	2289	2	23	9	Y	21					35
08	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4016	2	47	9	Y	43	40	1			38
09	2250	X	1820	-0-	-430	-0-	1801	2	19	9	Y	17	22	1			33

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

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
07	5332	X	4377	-0-	-955	-0-	4332	2	45	9	Y	41	1	8			47
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4362	2	52	9	Y	47	44	1			50
09	3630	X	3240	-0-	-390	-0-	3206	2	34	9	Y	31	39	1			42

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

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
07	5425	X	4052	-0-	-1373	-0-	4006	2	46	9	Y	42					44
08	5425	X	3459	-0-	-1966	-0-	3414	2	45	9	Y	41	38	1			47
09	4950	X	3718	-0-	-1232	-0-	3676	2	42	9	Y	38	50	1			35

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

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									
07	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	142	1	5558	2	Y	70	40	1			30
							77	9									
08	5642	X	4138	-0-	-1504	-0-	90	1	4006	2	Y	38	38	1			30
							42	9									
09	5460	X	4182	-0-	-1278	-0-	102	1	4022	2	Y	53	71	1			12
							58	9									

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

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									
07	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	174	1	6811	2	Y	101	56	1	1	8	192
							111	9									
08	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	185	1	8218	2	Y	63	63	1			192
							69	9									
*09	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	195	1	7654	2	Y	93	126	1			159
							102	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
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
07	6107 X	5518	-0-	-589	-0-	5507	2	11	9	N	10					157
08	DLQ G-10	4794	-0-	4794	4794	4791	2	3	9	N	3					160
09	DLQ G-10	3668	-0-	3668	8462	3655	2	13	9	N	12					172

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

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
07	2418 X	1705	-0-	-713	-0-	1696	2	9	9	N	8					274
08	DLQ G-10	2640	-0-	2640	2640	2640	2			N	-0-					274
09	DLQ G-10	1817	-0-	1817	4457	1817	2			N	-0-					274

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

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
07	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					151
08	1922 N	1863	-0-	-59	-0-	1863	2			N	-0-					151
09	2400 N	1968	-0-	-432	-0-	1968	2			N	-0-					151

WALKER WELL #: 3 RRCID -> 200852 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9448 - 9542

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

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-
07	2790 X	705	-0-	-2085	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1248	-0-	1248	1248	1248	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1792	-0-	1792	3040	1792	2			N	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

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
07	3658 X	1827	-0-	-1831	-0-	1827	2			N	-0-					272
08	DLQ G-10	1802	-0-	1802	1802	1802	2			N	-0-					272
09	DLQ G-10	2307	-0-	2307	4109	2298	2	9	9	N	8					280

XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

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
07	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					14
08	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					14
09	3180 X	3067	-0-	-113	-0-	3067	2			N	-0-					14

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 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
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
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					20
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					20
09	1290	N	1143	-0-	-147	-0-	1143	2			N	-0-					20

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					214
08	3410	X	2360	-0-	-1050	-0-	2360	2			N	-0-					214
*09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3313	2	3	9	N	3					217

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					19
08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					19
09	2820	X	2796	-0-	-24	-0-	2796	2			N	-0-					19

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	144	1	2759	2	N	-0-					14
08	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	160	1	2850	2	N	-0-					14
*09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	133	1	2270	2	N	-0-					14

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
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	36	1	694	2	N	-0-					18
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	44	1	784	2	N	-0-					18
09	870	N	328	-0-	-542	-0-	18	1	310	2	N	-0-					18

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

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
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					29
08	4495	X	4460	-0-	-35	-0-	4460	2			N	-0-					29
*09	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4471	2	10	9	N	9					38

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					105
08	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1127	2			N	-0-					105
*09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					105

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

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
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					56
08	403	N	243	-0-	-160	-0-	243	2			N	-0-					56
09	450	N	177	-0-	-273	-0-	177	2			N	-0-					56

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

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									
07	4588	X	4173	-0-	-415	-0-	251	1	3908	2	N	13					127
							14	9									
08	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	243	1	4966	2	N	17					144
							19	9									
*09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	221	1	4320	2	N	13	115	1			42
							14	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5487	X	5333	-0-	-154	-0-	5333	2			N	-0-					52
08	5239	X	5213	-0-	-26	-0-	5204	2	9	9	N	8					60
09	5070	X	4823	-0-	-247	-0-	4802	2	21	9	N	19					79

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

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
07	3906	X	3458	-0-	-448	-0-	171	1	3287	2	N	-0-					25
08	3534	X	3091	-0-	-443	-0-	165	1	2926	2	N	-0-					25
09	3420	X	2712	-0-	-708	-0-	150	1	2562	2	N	-0-					25

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

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
07	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5183	2	13	9	N	12					107
08	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					107
09	5460	X	5324	-0-	-136	-0-	5299	2	25	9	N	23					130

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

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
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					34
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					34
*09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					34

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

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
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					150
08	2201	N	1724	-0-	-477	-0-	1724	2			N	-0-					150
09	1980	N	1897	-0-	-83	-0-	1897	2			N	-0-					150

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

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
07	2883	X	2736	-0-	-147	-0-	2736	2			N	-0-					106
08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					106
*09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2508	2	77	9	N	70	164	1			12

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					105
08	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					105
*09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					105

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
07	4030 X	3651	-0-	-379	-0-	3651	2			N	-0-					95
08	3689 X	3679	-0-	-10	-0-	3679	2			N	-0-					95
09	3570 X	3406	-0-	-164	-0-	3406	2			N	-0-					95

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

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									
07	8339 X	7867	-0-	-472	-0-	332	1	7372	2	N	148					182
						163	9									
08	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	308	1	6837	2	N	16	178	1			20
						18	9									
*09	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	295	1	6566	2	N	182					202
						200	9									

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

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
07	1612 N	1452	-0-	-160	-0-	1452	2			N	-0-					94
08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					94
09	1770 N	1664	-0-	-106	-0-	1664	2			N	-0-					94

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3751	X	1555	-0-	-2196	-0-	1553	2	2	9	N	2					123
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					123
09	2940	X	953	-0-	-1987	-0-	953	2			N	-0-					123

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

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
07	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					96
08	651	N	358	-0-	-293	-0-	358	2			N	-0-					96
09	600	N	461	-0-	-139	-0-	461	2			N	-0-					96

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

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-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
*09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

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
07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					15
08	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					15
*09	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					15

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

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
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					28
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					28
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					28

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164

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
07	5022	X	2875	-0-	-2147	-0-	110	1	2765	2	N	-0-					21
08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	125	1	3626	2	N	33					54
							36	9									
09	3450	X	3044	-0-	-406	-0-	98	1	2876	2	N	64	69	1			49
							70	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2325 X	2123	-0-	-202	-0-	2123	2			N	-0-					35
08	2294 N	1820	-0-	-474	-0-	1820	2			N	-0-					35
09	2220 N	1803	-0-	-417	-0-	1803	2			N	-0-					35

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	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

*12	3224 X	2905	-0-	-319	-0-	2894	2	11	9	N	10					187
*01	3193 X	2656	-0-	-537	-0-	2656	2			N	-0-					187
*02	2772 X	2263	-0-	-509	-0-	2263	2			N	-0-					187
*03	3007 X	2633	-0-	-374	-0-	2633	2			N	-0-					187
*04	2820 X	2465	-0-	-355	-0-	2465	2			N	-0-					187
*05	2511 N	2435	-0-	-76	-0-	2435	2			N	-0-					187
*06	2550 N	2393	-0-	-157	-0-	2393	2			N	-0-					187
*07	2542 N	2439	-0-	-103	-0-	2439	2			N	-0-					187
*08	2449 N	2445	-0-	-4	-0-	2445	2			N	-0-					187
*09	2370 N	2297	-0-	-73	-0-	2290	2	7	9	N	6					193

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

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
07	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					47
08	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					47
*09	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					47

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

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
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					154
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					154
*09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					154

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	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

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

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
07	7533	X	6944	-0-	-589	-0-	6922	2	22	9	Y	20					41
08	7161	X	6954	-0-	-207	-0-	6946	2	8	9	Y	7					48
09	6930	X	5053	-0-	-1877	-0-	5029	2	24	9	Y	22	57	1			13

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217220 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 39 RRCID -> 233474 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243423 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 251188 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 16733 PERF. 9872 - 10386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	1457 N	1383	-0-	-74	-0-	1383	2	N	-0-			-0-
08	1488 N	1408	-0-	-80	-0-	1408	2	N	-0-			-0-
09	1440 N	1274	-0-	-166	-0-	1274	2	N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					138
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					138
*09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					138

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

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
07	6138 X	5947	-0-	-191	-0-	334	1	5613	2	N	-0-					125
08	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	337	1	5368	2	N	-0-					125
*09	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	305	1	4944	2	N	129	188	1			66
						142	9									

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

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
07	4185 X	3069	-0-	-1116	-0-	2898	2	171	9	N	155	185	1			37
08	3317 X	2561	-0-	-756	-0-	2561	2			N	-0-					37
09	3210 X	2585	-0-	-625	-0-	2576	2	9	9	N	8					45

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

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
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					31
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					31
*09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					31

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262515 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 9858

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
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
07	2077 N	1980	-0-	-97	-0-	1980	2		N	-0-			146
08	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		N	-0-			146
*09	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266063 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269754 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271271 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS, NE (BOSSIER) 06479 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 195625 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 13163

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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
07	1054 N	635	-0-	-419	-0-	635	2			N	-0-					55
08	899 N	621	-0-	-278	-0-	621	2			N	-0-					55
09	750 N	650	-0-	-100	-0-	633	2	17	9	N	15					70

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

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
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	884	2	29	9	N	26					69
*08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	910	2	26	9	N	24					93
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					93

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

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
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1105	2	24	9	Y	22					56
*08	1333 N	1161	-0-	-172	-0-	1138	2	23	9	Y	21					77
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					77

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

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
07	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					20
*08	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	2			Y	-0-					20
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					20

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME) 07276 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHERROD WELL #: 1 RRCID -> 161339 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	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

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

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	4894 R	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3		N	-0-		-0-
05	5115 #	4792	-0-	-323	-0-	4792	3		N	-0-		-0-
06	5159 R	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3		N	-0-		-0-
07	5236 R	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3		N	-0-		-0-
08	5053 #	4705	-0-	-348	-0-	4705	3		N	-0-		-0-
09	5160 #	NO RPT	-0-	-5160	-0-				N	NO RPT		-0-

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME) 10000 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 169108 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041

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-
07	1395 #	994	-0-	-401	-0-	994	2		N	-0-		-0-
08	1395 #	1159	-0-	-236	-0-	1159	2		N	-0-		-0-
09	1350 #	1206	-0-	-144	-0-	1206	2		N	-0-		-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153

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-
07	44516 X	43758	-0-	-758	-0-	2756	1	41002 2	N	-0-		-0-
08	64976 X	53064	-0-	-11912	-0-	2756	1	50308 2	N	-0-		-0-
*09	62880 X	50603	-0-	-12277	-0-	2700	1	47903 2	N	-0-		-0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

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-
07	5580 X	5520	-0-	-60	-0-	1957	1	3563 2	N	-0-		-0-
08	6076 X	5935	-0-	-141	-0-	2053	1	3882 2	N	-0-		-0-
*09	5880 X	5679	-0-	-201	-0-	1987	1	3692 2	N	-0-		-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	372 X	247	-0-	-125	-0-	247	2		N	-0-			-0-
08	372 X	368	-0-	-4	-0-	368	2		N	-0-			-0-
*09	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-

CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452

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-
07	63986 X	63986	-0-	-0-	-0-	63986	2		N	-0-			-0-
08	66011 X	66011	-0-	-0-	-0-	66011	2		N	-0-			-0-
*09	64398 X	64398	-0-	-0-	-0-	64398	2		N	-0-			-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

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-
07	28410 X	28410	-0-	-0-	-0-	28410	2		N	-0-			-0-
08	28081 X	28081	-0-	-0-	-0-	28081	2		N	-0-			-0-
*09	27124 X	27124	-0-	-0-	-0-	27124	2		N	-0-			-0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

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-
07	5239 X	3892	-0-	-1347	-0-	3892	2		N	-0-			-0-
08	5239 X	4195	-0-	-1044	-0-	4195	2		N	-0-			-0-
09	4590 X	3418	-0-	-1172	-0-	3418	2		N	-0-			-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

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-
07	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2		N	-0-			-0-
08	4805 X	4215	-0-	-590	-0-	4215	2		N	-0-			-0-
09	4290 X	3078	-0-	-1212	-0-	3078	2		N	-0-			-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					30
07	1147 N	891	-0-	-256	-0-	82	1	807	2	Y	2					32
						2	9									
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	88	1	860	2	Y	4	3	1			33
						4	9									
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	1					34

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
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					23
						1	9									
07	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	196	1	1930	2	Y	29					52
						32	9									
08	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	202	1	1965	2	Y	7	6	1			53
						8	9									
*09	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	130	1	2733	2	Y	-0-	8	1	14	7	31

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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					26
						1	9									
07	T. A.	770	-0-	770	7501	69	1	684	2	Y	15					41
						17	9									
08	3100 N	902	-0-	-2198	5303	84	1	814	2	Y	4	3	1			42
						4	9									
*09	3000 N	2345	-0-	-655	4648	106	1	2229	2	Y	9	7	1			44
						10	9									

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 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
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					37
						1	9									
07	1984 N	1863	-0-	-121	-0-	171	1	1685	2	Y	6					43
						7	9									
08	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	188	1	1832	2	Y	7	6	1			44
						8	9									
*09	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	106	1	2240	2	Y	46	7	1			83
						51	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	346	1	3410	2	N	9					55
							10	9									
08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	338	1	3297	2	N	13	8	1			60
							14	9									
*09	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	234	1	4938	2	N	56	14	1			102
							62	9									

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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					30
							1	9									
07	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	154	1	1523	2	N	45					75
							50	9									
08	4061	X	1893	-0-	-2168	-0-	175	1	1706	2	N	11	4	1			82
							12	9									
*09	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	118	1	2492	2	N	16	7	1			91
							18	9									

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
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	1721	-0-	-349	-0-	158	1	1539	2	Y	22					47
							24	9									
07	2139	X	2111	-0-	-28	-0-	191	1	1885	2	Y	32					79
							35	9									
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	150	1	1456	2	Y	6	6	1			79
							7	9									
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	1	1			78

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
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	1553	-0-	-247	-0-	144	1	1406	2	N	3					43
							3	9									
07	1860	X	845	-0-	-1015	-0-	77	1	758	2	N	9					52
							10	9									
08	1519	N	737	-0-	-782	-0-	68	1	667	2	N	2	4	1			50
							2	9									
09	1560	N	992	-0-	-568	-0-	44	1	938	2	N	9	3	1			56
							10	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
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-					11
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	158	1	1561	2	Y	5					16
							6	9									
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	176	1	1718	2	Y	14	4	1			26
							15	9									
*09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	64	1	1353	2	Y	4	4	1			26
							4	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
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	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	247	1	2403	2	N	-0-					26
07	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	170	1	1683	2	N	46					72
							51	9									
08	2542	X	1072	-0-	-1470	-0-	99	1	969	2	N	4	5	1			71
							4	9									
09	2640	X	1727	-0-	-913	-0-	78	1	1636	2	N	12	5	1			78
							13	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
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-					54
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	112	1	1104	2	N	3					57
							3	9									
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	90	1	876	2	N	3	3	1			57
							3	9									
*09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	47	1	993	2	N	8	3	1			62
							9	9									

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
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	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	481	1	4676	2	N	5					13
							6	9									
07	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	504	1	4972	2	N	13					26
							14	9									
08	5456	X	5270	-0-	-186	-0-	489	1	4761	2	N	18	13	1			31
							20	9									
*09	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	329	1	6932	2	N	18	19	1			30
							20	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
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	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	212	1	2061	2	N	-0-					3
07	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	144	1	1426	2	N	40					43
						44	9									
08	3751 X	1426	-0-	-2325	-0-	132	1	1284	2	N	9	4	1			48
						10	9									
09	3630 X	2452	-0-	-1178	-0-	110	1	2331	2	N	10	7	1			51
						11	9									

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

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-					22
07	2232 X	553	-0-	-1679	-0-	51	1	501	2	N	1					23
						1	9									
08	1054 X	539	-0-	-515	-0-	50	1	487	2	N	2	2	1			23
						2	9									
09	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	2	1	1			24

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

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-					61
07	1271 X	1043	-0-	-228	-0-	96	1	944	2	Y	3					64
						3	9									
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	115	1	1120	2	Y	4	3	1			65
						4	9									
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	72	1	1			136

WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

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-					3
07	1457 N	282	-0-	-1175	-0-	26	1	255	2	Y	1					4
						1	9									
08	806 N	759	-0-	-47	-0-	70	1	686	2	Y	3	2	1			5
						3	9									
09	510 N	289	-0-	-221	-0-	12	1	262	2	Y	14	2	1			17
						15	9									

WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

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-					176
07	1426 X	643	-0-	-783	-0-	59	1	582	2	N	2					178
						2	9									
08	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	109	1	1059	2	N	20	2	1			196
						22	9									
*09	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	58	1	1216	2	N	-0-	4	1	165	7	27

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
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	649	-0-	-2891	-0-	60	1	589	2	N	-0-					17
07	3658 X	38	-0-	-3620	-0-	3	1	35	2	N	-0-					17
08	2387 X	39	-0-	-2348	-0-	4	1	35	2	N	-0-	2	1			15
09	2310 X	36	-0-	-2274	-0-	1	1	27	2	N	7	1	1			21
						8	9									

KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322

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-					40
07	1860 N	1022	-0-	-838	-0-	90	1	890	2	N	38					78
						42	9									
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	124	1	1206	2	N	4	3	1			79
						4	9									
*09	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	75	1	1585	2	N	-0-	5	1	31	7	43

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

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					41
						1	9									
07	1922 X	1092	-0-	-830	-0-	93	1	921	2	N	71					112
						78	9									
08	1395 X	1058	-0-	-337	-0-	98	1	949	2	N	10	3	1			119
						11	9									
*09	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	82	1	1729	2	N	46	5	1			160
						51	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
*07	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	99	1	2104	2	N	-0-					-0-
*08	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	115	1	2426	2	N	-0-					-0-
09	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	5	1	177	2	Y	-0-	14	1			5
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	4	1	140	2	Y	-0-					5
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	Y	2	1	8			6
							2	9									

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
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									
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	4	1	168	2	Y	-0-	16	1			6
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	2	Y	-0-					6
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	3	1	130	2	Y	1					7
							1	9									

WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2170	N	1869	-0-	-301	-0-	46	1	1821	2	Y	2	152	1			54
							2	9									
08	1953	N	1933	-0-	-20	-0-	50	1	1883	2	Y	-0-					54
*09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	49	1	2019	2	Y	6					60
							7	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	2	Y	-0-					10
08	403	N	101	-0-	-302	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					10
09	390	N	255	-0-	-135	-0-	15	1	240	2	Y	-0-					10

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	341	N	203	-0-	-138	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					30
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	Y	-0-					30
*09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	363	2	Y	-0-					30

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	57	1	905	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	847	-0-	-21	-0-	51	1	796	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	564	-0-	-276	-0-	33	1	531	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	71	1	1136	2	Y	-0-					13
08	1302	N	987	-0-	-315	-0-	59	1	928	2	Y	-0-					13
09	1200	N	1032	-0-	-168	-0-	60	1	972	2	Y	-0-					13

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
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
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					222
						2	9									
07	6386	5359	-0-	-1027 B	15147	490	1	4830	2	Y	35	89	1			168
						39	9									
08	6386	3763	-0-	-2623 B	12524	348	1	3393	2	Y	20	17	1			171
						22	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 12524																
*09	2668	-0-	-0-	-2668 B	9856					Y	-0-	1	1	133	7	37

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

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-					12
07	DLQ G-10	58	-0-	58 B	-19998	5	1	53	2	N	-0-					12
08	DLQ G-10	82	-0-	82 B	-19916	7	1	67	2	N	7					19
						8	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -19916																
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6	1	1			24

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-3468					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-3468					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3468																
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 8 RRCID -> 275390 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688

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	7119	-0-	-14001 B	9185	660	1	6427	2	N	29					43
						32	9									
07	18085 R	8900	-0-	-9185 B	-0-	813	1	8020	2	N	61					104
						67	9									
08	8835	8122	-0-	-713 B	-713	752	1	7318	2	N	47	26	1			125
						52	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -713																
09	3692	-0-	-0-	-3692 B	-4405					N	39	1	1			163

BOX CHURCH (PETTIT) //CONT.// 10974 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	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-					72
07	0	Z	2	-0-	2 B	193368	2	2			N	-0-					72
08	0	Z	-0-	-0-	-0- B	193368					N	-0-					72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 193368																	
09	0	Z	1725	-0-	1725 B	195093	78	1	1636	2	N	10	5	1			77
							11	9									

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 275263 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123

04	12600	8858	-0-	-3742	-0-	750	1	8069	2	N	35	24	1				90
						39	9										
05	13020	7664	-0-	-5356	-0-	696	1	6924	2	N	40						130
						44	9										
06	12600	3886	-0-	-8714	-0-	357	1	3471	2	N	53						183
						58	9										
07	13020	3880	-0-	-9140	-0-	354	1	3484	2	N	38	184	1				37
						42	9										
08	8370	7826	-0-	-544	-0-	722	1	7030	2	N	67	15	1				89
						74	9										
*09	8917	8917	-0-	-0-	-0-	402	1	8468	2	N	43	23	1				109
						47	9										

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BOX CHURCH (SMACKOVER) 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
JACKSON, J. F. WELL #: 1SW RRCID -> 061386 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					39
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	1	1			43

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					26
07	2015	X	1261	-0-	-754	-0-	116	1	1142	2	Y	3					29
							3	9									
08	1426	X	1284	-0-	-142	-0-	119	1	1159	2	Y	5	4	1			30
							6	9									
*09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	78	1	1636	2	Y	-0-	5	1	6	7	19

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	1	1			28

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	1	1			6

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	147	1	1			146

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	1	1			37

KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

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	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	204	1	1989	2	Y	-0-					19
07	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	189	1	1870	2	Y	7					26
						8	9									
08	2077 X	1818	-0-	-259	-0-	169	1	1642	2	Y	6	5	1			27
						7	9									
09	2010 X	1420	-0-	-590	-0-	61	1	1295	2	Y	58	4	1			81
						64	9									

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

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-					34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	1	1			56

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

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					26
						1	9									
07	6014 X	2937	-0-	-3077	-0-	270	1	2659	2	N	7					33
						8	9									
08	3875 X	2754	-0-	-1121	-0-	256	1	2488	2	N	9	9	1			33
						10	9									
*09	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	217	1	4570	2	N	9	13	1			29
						10	9									

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

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					4
						1	9									
07	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	183	1	1807	2	N	5					9
						6	9									
08	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	162	1	1582	2	N	6	6	1			9
						7	9									
09	1770 X	51	-0-	-1719	-0-	1	1	19	2	N	28	1	1			36
						31	9									

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
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-					69
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	2	7	66

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
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-					36
07	2635	N	2041	-0-	-594	-0-	185	1	1828	2	N	25					61
							28	9									
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	188	1	1837	2	N	8	6	1			63
							9	9									
*09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	118	1	2481	2	N	6	7	1			62
							7	9									

WILSON WELL #: 14 RRCID -> 241790 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6938 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-					5
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-					5
06	PRTL	PLG	523	-0-	523	1774	48	1	475	2	N	-0-					5
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1774					N	-0-					5
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1774					N	NO RPT					5
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1774					N	NO RPT					5

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	1	1			6

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
07	589	N	468	-0-	-121	-0-	36	1	432	2	Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	497	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	38	1	380	2	Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	2	Y	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	313	2	Y	-0-					-0-
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	2	Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

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-
07	682	N	313	-0-	-369	-0-	24	1	289	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	318	-0-	-147	-0-	22	1	296	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	184	-0-	-326	-0-	17	1	167	2	Y	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
WHITE WELL #: 8 RRCID -> 166096 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6876 - 6904

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/23/2014

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 168490 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7078 - 7139

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2012

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 233947 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7090 - 7114

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/10/2014

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANTON (COTTON VALLEY) 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	9982 X	9736	-0-	-246	-0-	9736	2	N	-0-			-0-
08	9796 X	9539	-0-	-257	-0-	9539	2	N	-0-			-0-
09	9480 X	9173	-0-	-307	-0-	9173	2	N	-0-			-0-

BRANTON (COTTON VALLEY) //CONT.// 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	7533	X	182	-0-	-7351	-0-	182	2			N	-0-			-0-
08	5859	X	2791	-0-	-3068	-0-	2791	2			N	-0-			-0-
*09	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	2			N	-0-			-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-			-0-
08	7130	X	6918	-0-	-212	-0-	6918	2			N	-0-			-0-
09	7500	X	6836	-0-	-664	-0-	6836	2			N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-			-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	18538	X	16051	-0-	-2487	-0-	16051	2			N	-0-			-0-
08	17329	X	16708	-0-	-621	-0-	16708	2			N	-0-			-0-
09	16770	X	15355	-0-	-1415	-0-	15355	2			N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	29543	X	26895	-0-	-2648	-0-	26895	2			N	-0-			-0-
08	29047	X	27069	-0-	-1978	-0-	27069	2			N	-0-			-0-
09	27210	X	25438	-0-	-1772	-0-	25438	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
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
*09	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

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	6	-0-	-5994	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

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-
07	8649	X	8506	-0-	-143	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
08	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
*09	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			N	-0-					-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	15469	X	10994	-0-	-4475	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	11040	-0-	-2476	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	10238	-0-	-1432	-0-	10238	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

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-
07	12121	X	10869	-0-	-1252	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	10480	-0-	-1145	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	9738	-0-	-1512	-0-	9738	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
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-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

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
07	9857 X	9857	-0-	-0-	-0-	9854	3	3	9	N	3	189	1			185
08	12898 X	12898	-0-	-0-	-0-	12517	3	381	9	N	346	190	1			341
09	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					341

C. W. RESOURCES, INC. 121085
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682

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
07	2635 X	1873	-0-	-762	-0-	1860	2	13	9	Y	12					183
*08	2449 X	1776	-0-	-673	-0-	1746	2	30	9	Y	27					210
09	2190 X	1784	-0-	-406	-0-	1742	2	42	9	Y	38	188	1			60

CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

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
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					153
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					153
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	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
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-
07	5363		3679	-0-	-1684	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
08	5363		5088	-0-	-275	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
09	5190		3998	-0-	-1192	-0-	3998	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
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	795	R	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
05	1251	R	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
06	1740	#	665	-0-	-1075	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	1798	#	1341	-0-	-457	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
08	1798	#	587	-0-	-1211	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09	2010	#	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-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
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	845	-0-	-175	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	880	-0-	-267	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	930	N	431	-0-	-499	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN) 13066 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2 WELL #: 1 RRCID -> 247910 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6192 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	9052	#	8503	-0-	-549	-0-	8499	2	4	9	N	4	162	1	4	8	53
08	8959	#	8449	-0-	-510	-0-	8449	2			N	-0-					53
09	8850	#	8826	-0-	-24	-0-	8773	2	53	9	N	48	5	8			96

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
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-			-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-			-0-
07	2015	N	1496	-0-	-519	-0-	1496	2			N	-0-			-0-
08	2232	N	1098	-0-	-1134	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			-0-
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LETI GROUP INC 497850
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURLESON HILL (BOSSIER) 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101645 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13063 - 13092

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

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	3456	-0-	-624	-0-	554	1	2902	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	3152	-0-	-1064	-0-	362	1	2790	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	2385	-0-	-1831	-0-	2385	2			N	-0-			-0-
09	3750	X	2229	-0-	-1521	-0-	241	1	1988	2	N	-0-			-0-

BURLESON HILL (BOSSIER) //CONT.// 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	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

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
07	217	N	123	-0-	-94	-0-	2	1	121	2	Y	-0-					6
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					6
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	1	1	130	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

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
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	7	1	454	2	Y	2					12
							2	9									
08	341	N	250	-0-	-91	-0-	2	1	248	2	Y	-0-					12
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	4	1	427	2	Y	-0-					12

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

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-
07	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
*09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

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-
07	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	8008	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			Y	-0-					-0-
09	8010	X	7774	-0-	-236	-0-	7774	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
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-
07	12896 X	10673	-0-	-2223	-0-	10672	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	12648 X	10515	-0-	-2133	-0-	10515	2			Y	-0-					-0-
09	12240 X	10236	-0-	-2004	-0-	10235	2	1	9	Y	1	1	8			-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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-
07	3689 X	2712	-0-	-977 B	-43579	2712	2			N	-0-					-0-
08	3658 X	2639	-0-	-1019 B	-43579	2639	2			N	-0-					-0-
09	3540 X	2392	-0-	-1148 B	-43579	2392	2			N	-0-					-0-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

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-
07	2201 N	2095	-0-	-106 B	-20713	2095	2			N	-0-					-0-
08	2170 N	2103	-0-	-67 B	-20713	2103	2			N	-0-					-0-
09	2070 N	2020	-0-	-50 B	-20713	2020	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
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-
07	4371 X	2824	-0-	-1547 B	-4950	2824	2			N	-0-					-0-
08	4526 X	2719	-0-	-1807 B	-4950	2719	2			N	-0-					-0-
09	4380 X	3353	-0-	-1027 B	-4950	3353	2			N	-0-					-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

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-
07	496 N	387	-0-	-109 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	527 N	310	-0-	-217 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	510 N	462	-0-	-48 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

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-
07	713 X	5718	-0-	5005 B	-323023	5718	2			N	-0-					-0-
08	8122 X	4156	-0-	-3966 B	-323023	4156	2			N	-0-					-0-
09	7860 X	2350	-0-	-5510 B	-323023	2350	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

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-
07	2666 N	2582	-0-	-84 B	-8738	2582	2			N	-0-					-0-
08	2790 N	2816	-0-	26 B	-8712	2816	2			N	-0-					-0-
09	2640 N	2654	-0-	14 B	-8698	2654	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

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-
07	1395 N	993	-0-	-402 B	-0-	993	2			N	-0-					-0-
08	1333 N	1216	-0-	-117 B	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
*09	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410

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-
07	465 N	345	-0-	-120 B	-37587	345	2			N	-0-					-0-
08	372 N	334	-0-	-38 B	-37587	334	2			N	-0-					-0-
09	300 N	268	-0-	-32 B	-37587	268	2			N	-0-					-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

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-
07	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
08	961 N	776	-0-	-185 B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09	840 N	785	-0-	-55 B	-0-	785	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
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-
07	1860 N	1838	-0-	-22 B	-0-	1838	2		N	-0-			-0-
08	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
*09	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	2		N	-0-			-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

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-
07	1984 N	2395	-0-	411 B	-44	2395	2		N	-0-			-0-
08	2015 N	1813	-0-	-202 B	-44	1813	2		N	-0-			-0-
09	1950 N	1572	-0-	-378 B	-44	1572	2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

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-
07	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2		N	-0-			-0-
08	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2		N	-0-			-0-
*09	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2		N	-0-			-0-

SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910

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-
07	1922 N	1761	-0-	-161 B	-0-	1761	2		N	-0-			-0-
08	2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
09	1710 N	1621	-0-	-89 B	-0-	1621	2		N	-0-			-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

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-
07	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
08	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2		N	-0-			-0-
*09	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2		N	-0-			-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

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-
07	5488 X	5488	-0-	-0- B	-0-	5488	2		N	-0-			-0-
08	5468 X	5468	-0-	-0- B	-0-	5468	2		N	-0-			-0-
09	5100 X	3893	-0-	-1207 B	-0-	3893	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
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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									
07	36766	X	23590	-0-	-13176	-0-	558	1	22992	3	N	36	1	8			98
							40	9									
08	32271	X	21648	-0-	-10623	-0-	522	1	21074	3	N	47	5	8			140
							52	9									
09	27450	X	21883	-0-	-5567	-0-	540	1	21299	3	N	40					180
							44	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

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
07	1922	N	1518	-0-	-404	-0-	138	1	1380	2	N	-0-				118
08	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	176	1	1506	2	N	-0-				118
09	1800	N	1282	-0-	-518	-0-	123	1	1159	2	N	-0-				118

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

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
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	42	1	421	2	N	-0-				64
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	49	1	415	2	N	-0-				64
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	43	1	405	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2015 - P/A 08/05/15

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
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
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	287	2	6	9	Y	5					83
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	351	2	3	9	Y	3					86
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	2	3	9	Y	3	8	1			81

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
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-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	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
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
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1256	2	23	9	Y	21					66
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1096	2	10	9	Y	9					75
*09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1112	2	15	9	Y	14	42	1			47

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
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									
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	79	1	1749	2	N	47					105
							52	9									
08	2511	N	1897	-0-	-614	-0-	79	1	1766	2	N	47					152
							52	9									
09	2130	N	1851	-0-	-279	-0-	77	1	1716	2	N	53					205
							58	9									

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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
07	2945	X	2094	-0-	-851	-0-	89	1	1982	2	N	21					93
							23	9									
08	2852	N	2515	-0-	-337	-0-	104	1	2313	2	N	89					182
							98	9									
*09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	115	1	2547	2	N	96	176	1			102
							106	9									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

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
07	2821	X	2551	-0-	-270	-0-	110	1	2441	2	N	-0-					18
08	3162	X	2580	-0-	-582	-0-	111	1	2469	2	N	-0-					18
09	3060	X	2269	-0-	-791	-0-	95	1	2122	2	N	47					65
							52	9									

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

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
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	53	1	1188	2	N	-0-					30
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	55	1	1212	2	N	-0-					30
09	1230	N	963	-0-	-267	-0-	41	1	911	2	N	10					40
							11	9									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

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
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	2	N	-0-					63
08	279	N	141	-0-	-138	-0-	6	1	135	2	N	-0-					63
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	4	1	100	2	N	-0-					63

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

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
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	58	1	1289	2	N	-0-					55
08	1612	N	855	-0-	-757	-0-	37	1	818	2	N	-0-					55
09	1470	N	750	-0-	-720	-0-	32	1	718	2	N	-0-					55

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

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
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	16	1	40	2	N	-0-					137
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	N	-0-					137
*09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	27	1	750	2	N	-0-					137

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

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									
07	3813	X	3138	-0-	-675	-0-	131	1	2920	2	N	79	176	1			180
							87	9									
08	3689	X	3392	-0-	-297	-0-	144	1	3211	2	N	34	177	1			37
							37	9									
09	3570	X	2993	-0-	-577	-0-	129	1	2864	2	N	-0-					37

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT					5

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
VERITAS ENERGY, LLC 884589
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-			-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
09	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

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-
07	21	N	-0-	-0-	-21	-0-					N	-0-			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2015 - P/A 08/11/15

HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

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
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	345	2	7	9	N	6			115
08	403	N	370	-0-	-33	-0-	360	2	10	9	N	9			124
09	390	N	222	-0-	-168	-0-	221	2	1	9	N	1			125

CLARK, DOROTHY TRUSTEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 091253 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9582 - 9733

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2015 - P/A 09/08/15

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

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
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	151	2	3	9	N	3			131
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	228	2	7	9	N	6			137
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	179	2	1	9	N	1			138

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VERITAS ENERGY, LLC //CONT.// 884589
GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
CHILDRESS, B.F. WELL #: 1 RRCID -> 194928 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
SPARKS DRIVE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198320 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7509 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2015 - PLUGGED 08/06/2015

MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
08	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
*09	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11458	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

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-
07	374 X	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	2	N	-0-					-0-
08	391 X	391	-0-	-0-	-0-	12	1	379	2	N	-0-					-0-
*09	410 X	410	-0-	-0-	-0-	14	1	396	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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDAVID WELL #: 3 RRCID -> 092234 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1204 PERF. 1111 - 1116

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 120653 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1178 - 1180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-

COMO (GLOYD) 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDRICKS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 273386 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8064 - 8076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1100 2	182 9	N	165	175 1	1 8	68
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1009 2	157 9	N	143	1 8		210
09	1260 N	518	-0-	-742	-0-	431 2	87 9	N	79	178 1		111

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	3100 N	1178	-0-	-1922	2135	980 2	198 9	N	180	167 1		210
08	3100 N	1059	-0-	-2041	94	897 2	162 9	N	147	177 1	1 8	179
09	1260 N	576	-0-	-684	-0-	444 2	132 9	N	120			299

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	1364 N	1023	-0-	-341	-0-	769 2	254 9	N	231	177 1	2 8	222
08	1333 N	818	-0-	-515	-0-	627 2	191 9	N	174	345 1	3 8	48
09	1110 N	477	-0-	-633	-0-	367 2	110 9	N	100			148

COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	629	-0-	629	629	513 2	116 9	N	105	1 8		104
07	1115 X	486	-0-	-629	-0-	372 2	114 9	N	104	81 1	2 8	125
08	1023 X	541	-0-	-482	-0-	444 2	97 9	N	88	1 8		212
09	990 X	530	-0-	-460	-0-	477 2	53 9	N	48	176 1		84

COMO (SMACKOVER) 19947 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COKER, W. H., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12947 PERF.12428 - 12491

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	17991	-0-	14891	14891	17991	3	N	-0-			-0-
*09	3000 N	26725	-0-	23725	38616	26725	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

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
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	286	2	N	-0-			48
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	21	1	250	2	N	-0-			48
*09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	9362 #	8934	-0-	-428	-0-	8934	3			N	-0-					-0-
08	11377 #	9252	-0-	-2125	-0-	9252	3			N	-0-					-0-
09	11010 #	-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WINDSOR COUSINS GU WELL #: 1 RRCID -> 227149 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709

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	1867	-0-	-323	-0-	299	1	1568	2	N	-0-					-0-
07	2263 X	1768	-0-	-495	-0-	203	1	1565	2	N	-0-					-0-
*08	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
09	1860 X	1518	-0-	-342	-0-	164	1	1354	2	N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354

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
07	3441 X	3371	-0-	-70	-0-	33	1	3338	2	Y	-0-					39
08	3441 X	3382	-0-	-59	-0-	33	1	3349	2	Y	-0-					39
09	3420 X	1892	-0-	-1528	-0-	19	1	1873	2	Y	-0-					39

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

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
07	3472 X	2088	-0-	-1384	-0-	21	1	2067	2	Y	-0-					78
*08	3503 X	2788	-0-	-715	-0-	28	1	2760	2	Y	-0-	73	1			5
09	3390 X	3251	-0-	-139	-0-	32	1	3219	2	Y	-0-					5

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
07	3410 X	3248	-0-	-162	-0-	32	1	3216	2	Y	-0-					72
*08	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	35	1	3462	2	Y	71					143
						78	9									
09	3270 X	3237	-0-	-33	-0-	31	1	3128	2	Y	71					214
						78	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	2914 X	1307	-0-	-1607	-0-	13	1	1294	2	Y	-0-			-0-
08	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	36	1	3642	2	Y	-0-			-0-
*09	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	35	1	3518	2	Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

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
07	3689 X	3616	-0-	-73	-0-	36	1	3580	2	Y	-0-			17
08	3782 X	3659	-0-	-123	-0-	36	1	3623	2	Y	-0-			17
09	3660 X	3503	-0-	-157	-0-	35	1	3468	2	Y	-0-			17

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

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							
07	3813 X	2041	-0-	-1772	-0-	20	1	2021	2	Y	-0-			13
08	6417 X	3350	-0-	-3067	-0-	33	1	3311	2	Y	5			18
						6	9							
09	6210 X	2457	-0-	-3753	-0-	24	1	2433	2	Y	-0-			18

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

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
07	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	55	1	5481	2	Y	-0-			52
08	6014 X	5321	-0-	-693	-0-	53	1	5268	2	Y	-0-			52
09	5820 X	4295	-0-	-1525	-0-	43	1	4252	2	Y	-0-			52

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

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
07	3534 X	3118	-0-	-416	-0-	31	1	3087	2	Y	-0-			112
08	3534 X	3030	-0-	-504	-0-	30	1	3000	2	Y	-0-			112
09	3420 X	3224	-0-	-196	-0-	32	1	3192	2	Y	-0-			112

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 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
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
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			22
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-			22
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			22

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

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
07	4309	X	4275	-0-	-34	-0-	42	1	4233	2	Y	-0-			92
08	4309	X	4281	-0-	-28	-0-	42	1	4239	2	Y	-0-			92
*09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	42	1	4196	2	Y	-0-			92

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

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
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	-0-			52
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	1	1	54	2	Y	-0-			52
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	Y	-0-			52

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

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
07	2077	X	1876	-0-	-201	-0-	19	1	1857	2	Y	-0-			18
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	22	1	2236	2	Y	-0-			18
09	2190	N	1898	-0-	-292	-0-	19	1	1879	2	Y	-0-			18

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

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
07	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	23	1	2282	2	Y	-0-			61
*08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	23	1	2340	2	Y	1			62
							1	9							
*09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	25	1	2482	2	Y	-0-			62

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

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-
07	3689	X	3631	-0-	-58	-0-	36	1	3595	2	Y	-0-			-0-
08	3596	X	3495	-0-	-101	-0-	35	1	3460	2	Y	-0-			-0-
09	3510	X	3183	-0-	-327	-0-	32	1	3151	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	4402 X	4207	-0-	-195	-0-	42	1	4165	2	Y	-0-			72
08	4464 X	4129	-0-	-335	-0-	41	1	4088	2	Y	-0-			72
09	4320 X	3916	-0-	-404	-0-	39	1	3877	2	Y	-0-			72

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

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
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	6	1	640	2	Y	-0-			20
08	651 X	489	-0-	-162	-0-	5	1	484	2	Y	-0-			20
09	840 X	563	-0-	-277	-0-	6	1	557	2	Y	-0-			20

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

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
07	3162 X	3081	-0-	-81	-0-	31	1	3050	2	Y	-0-			19
08	3100 X	2973	-0-	-127	-0-	29	1	2944	2	Y	-0-			19
09	2970 X	2800	-0-	-170	-0-	28	1	2772	2	Y	-0-			19

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

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
07	2728 N	2618	-0-	-110	-0-	26	1	2592	2	Y	-0-			58
08	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	26	1	2582	2	Y	-0-			58
*09	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	26	1	2554	2	Y	-0-			58

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

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
07	2108 X	1466	-0-	-642	-0-	15	1	1451	2	Y	-0-			3
08	2387 X	1628	-0-	-759	-0-	16	1	1612	2	Y	-0-			3
09	2310 X	1657	-0-	-653	-0-	16	1	1641	2	Y	-0-			3

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

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-
07	2232 N	1966	-0-	-266	-0-	19	1	1947	2	Y	-0-			-0-
08	2294 N	984	-0-	-1310	-0-	10	1	974	2	Y	-0-			-0-
09	2190 N	736	-0-	-1454	-0-	7	1	729	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2759	N	2598	-0-	-161	-0-	26	1	2572	2	Y	-0-					10
08	2852	X	2372	-0-	-480	-0-	23	1	2349	2	Y	-0-					10
09	2760	X	2595	-0-	-165	-0-	26	1	2569	2	Y	-0-					10

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

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
07	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	29	1	2937	2	Y	-0-					30
08	3131	X	2966	-0-	-165	-0-	29	1	2937	2	Y	-0-					30
09	3030	X	2894	-0-	-136	-0-	29	1	2865	2	Y	-0-					30

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

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-
07	527	N	167	-0-	-360	-0-	2	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	28	-0-	-747	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	6	1	567	2	Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

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-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

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
07	3441	X	3046	-0-	-395	-0-	30	1	3016	2	Y	-0-					37
08	3441	X	3404	-0-	-37	-0-	33	1	3302	2	Y	63					100
							69	9									
09	3330	X	3067	-0-	-263	-0-	30	1	3037	2	Y	-0-					100

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

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	1			10
06	4680	X	3770	-0-	-910	-0-	37	1	3733	2	Y	-0-					10
07	4588	X	3793	-0-	-795	-0-	38	1	3755	2	Y	-0-					10
08	4309	X	3754	-0-	-555	-0-	37	1	3717	2	Y	-0-					10
09	4050	X	3635	-0-	-415	-0-	36	1	3599	2	Y	-0-					10

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4371	X	4237	-0-	-134	-0-	42	1	4195	2	Y	-0-					27
08	4340	X	4125	-0-	-215	-0-	41	1	4084	2	Y	-0-					27
09	4200	X	3995	-0-	-205	-0-	39	1	3944	2	Y	11					38
							12	9									

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

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
07	3317	X	2747	-0-	-570	-0-	27	1	2720	2	Y	-0-					100
*08	3286	X	2531	-0-	-755	-0-	25	1	2478	2	Y	25					125
							28	9									
09	3180	X	2844	-0-	-336	-0-	28	1	2788	2	Y	25					150
							28	9									

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

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
07	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	15	1	1477	2	Y	-0-					3
08	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	15	1	1462	2	Y	-0-					3
09	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	14	1	1425	2	Y	-0-					3

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

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
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	9	1	908	2	Y	-0-					18
08	663	X	663	-0-	-0-	-0-	7	1	656	2	Y	-0-					18
09	630	X	128	-0-	-502	-0-	1	1	127	2	Y	-0-					18

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

04	3540	X	3397	-0-	-143	-0-	34	1	3363	2	Y	-0-					130
05	3596	X	3320	-0-	-276	-0-	33	1	3287	2	Y	-0-					130
06	3450	X	3375	-0-	-75	-0-	33	1	3342	2	Y	-0-					130
07	3565	X	3450	-0-	-115	-0-	34	1	3416	2	Y	-0-					130
*08	3503	X	3359	-0-	-144	-0-	33	1	3326	2	Y	-0-					130
09	3390	X	3237	-0-	-153	-0-	32	1	3205	2	Y	-0-					130

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

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
07	4309	X	3599	-0-	-710	-0-	36	1	3563	2	Y	-0-					12
08	4278	X	3265	-0-	-1013	-0-	32	1	3233	2	Y	-0-					12
09	4140	X	4037	-0-	-103	-0-	40	1	3997	2	Y	-0-					12

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	899	N	638	-0-	-261	-0-	6	1	632	2	N	-0-					-0-
08	899	N	644	-0-	-255	-0-	6	1	638	2	N	-0-					-0-
09	870	N	706	-0-	-164	-0-	7	1	699	2	N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3844	X	2972	-0-	-872	-0-	29	1	2943	2	Y	-0-					17
08	3906	X	3886	-0-	-20	-0-	38	1	3848	2	Y	-0-					17
09	3780	X	3753	-0-	-27	-0-	37	1	3716	2	Y	-0-					17

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	14	1	1431	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1350	-0-	-324	-0-	13	1	1337	2	Y	-0-					-0-
*09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	13	1	1271	2	Y	-0-					-0-

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
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
07	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	10	1	1011	2	Y	-0-					23
08	806	N	152	-0-	-654	-0-	2	1	150	2	Y	-0-					23
*09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	25	1	2451	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
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-
07	2604	X	2243	-0-	-361	-0-	22	1	2221	2	Y	-0-					-0-
08	2542	X	2239	-0-	-303	-0-	22	1	2217	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	2181	-0-	-129	-0-	22	1	2159	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
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
07	2573	N	2389	-0-	-184	-0-	24	1	2365	2	Y	-0-					33
08	2542	N	2502	-0-	-40	-0-	25	1	2477	2	Y	-0-					33
*09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	24	1	2434	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
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
07	3038	X	2914	-0-	-124	-0-	29	1	2885	2	Y	-0-					10
08	3007	X	2932	-0-	-75	-0-	29	1	2903	2	Y	-0-					10
*09	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	29	1	2909	2	Y	-0-					10

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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-
07	952	X	952	-0-	-0-	-0-	9	1	943	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1460	-0-	1460	1460	14	1	1446	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		472	-0-	472	1932	5	1	467	2	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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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
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-
07	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	93	1	9307	2	Y	-0-					-0-
08	9455	X	8666	-0-	-789	-0-	86	1	8580	2	Y	-0-					-0-
09	9150	X	8650	-0-	-500	-0-	86	1	8564	2	Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1364	X	428	-0-	-936	-0-	4	1	424	2	Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	3	1	292	2	Y	-0-					-0-
*09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	4898	X	2066	-0-	-2832	-0-	20	1	2046	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	960	-0-	-3938	-0-	10	1	950	2	Y	-0-					-0-
09	4650	X	942	-0-	-3708	-0-	9	1	933	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 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
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
07	2108 X	961	-0-	-1147	-0-	10	1	951	2	Y	-0-			17
08	620 X	146	-0-	-474	-0-	1	1	145	2	Y	-0-			17
09	1140 X	704	-0-	-436	-0-	7	1	685	2	Y	11			28
						12	9							

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

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
07	3317 X	2081	-0-	-1236	-0-	21	1	2060	2	Y	-0-			18
08	3255 X	1690	-0-	-1565	-0-	17	1	1673	2	Y	-0-			18
09	3210 X	1569	-0-	-1641	-0-	16	1	1553	2	Y	-0-			18

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

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
07	12121 X	12085	-0-	-36	-0-	120	1	11965	2	Y	-0-			114
08	13144 X	11141	-0-	-2003	-0-	110	1	11031	2	Y	-0-			114
09	11880 X	10161	-0-	-1719	-0-	101	1	10060	2	Y	-0-			114

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

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-
07	5673 X	7	-0-	-5666	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
08	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-			-0-
09	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

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
07	2573 X	2298	-0-	-275	-0-	23	1	2275	2	Y	-0-			38
08	2573 X	2411	-0-	-162	-0-	24	1	2387	2	Y	-0-			38
09	2490 X	2211	-0-	-279	-0-	21	1	2149	2	Y	37			75
						41	9							

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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-
07	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	20	1	1972	2	Y	-0-					-0-
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	14	1	1429	2	Y	-0-					-0-
09	2160 N	1131	-0-	-1029	-0-	11	1	1120	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

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-
07	465 X	357	-0-	-108	-0-	4	1	353	2	Y	-0-					-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	4	1	395	2	Y	-0-					-0-
*09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	5	1	509	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

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
07	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	23	1	2255	2	Y	-0-					27
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	22	1	2150	2	Y	-0-					27
*09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	20	1	2021	2	Y	-0-					27

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

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-
07	3007 X	2960	-0-	-47	-0-	29	1	2931	2	Y	-0-					-0-
08	3007 X	2912	-0-	-95	-0-	29	1	2883	2	Y	-0-					-0-
09	2910 X	2839	-0-	-71	-0-	28	1	2811	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	4	1	356	2	N	-0-					-0-
08	806 N	247	-0-	-559	-0-	2	1	245	2	N	-0-					-0-
09	600 N	180	-0-	-420	-0-	2	1	178	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

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
07	2759 N	1901	-0-	-858	-0-	19	1	1882	2	Y	-0-					27
08	2759 X	1087	-0-	-1672	-0-	11	1	1076	2	Y	-0-					27
09	2670 X	807	-0-	-1863	-0-	8	1	799	2	Y	-0-					27

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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-
07	3441	X	2904	-0-	-537	-0-	29	1	2875	2	Y	-0-					-0-
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	29	1	2861	2	Y	-0-					-0-
*09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	28	1	2799	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

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-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	2	1	195	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	2	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	18	-0-	-162	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

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
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	23	1	2271	2	Y	-0-					54
08	2480	N	2170	-0-	-310	-0-	21	1	2149	2	Y	-0-					54
*09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	21	1	2138	2	Y	-0-					54

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

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
07	2077	X	1940	-0-	-137	-0-	19	1	1921	2	Y	-0-					18
08	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	19	1	1923	2	Y	-0-					18
09	1890	N	1681	-0-	-209	-0-	17	1	1664	2	Y	-0-					18

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

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-
07	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	32	1	3153	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	2830	-0-	-797	-0-	28	1	2802	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	2987	-0-	-523	-0-	30	1	2957	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

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
07	2666	X	2049	-0-	-617	-0-	20	1	2029	2	Y	-0-					1
08	2697	N	2060	-0-	-637	-0-	20	1	2040	2	Y	-0-					1
*09	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	26	1	2562	2	Y	-0-					1

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

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
07	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	40	1	3959	2	Y	-0-					27
08	2790	X	2669	-0-	-121	-0-	26	1	2643	2	Y	-0-					27
09	3120	X	2457	-0-	-663	-0-	24	1	2433	2	Y	-0-					27

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	6975	X	6679	-0-	-296	-0-	66	1	6613	2	Y	-0-			-0-
08	6851	X	6603	-0-	-248	-0-	65	1	6538	2	Y	-0-			-0-
09	6900	X	6595	-0-	-305	-0-	65	1	6530	2	Y	-0-			-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

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
07	2790	X	2566	-0-	-224	-0-	25	1	2541	2	Y	-0-			28
08	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	26	1	2611	2	Y	-0-			28
*09	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	25	1	2453	2	Y	-0-			28

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

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
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	19	1	1917	2	Y	-0-			53
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	26	1	2633	2	Y	-0-			53
*09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	18	1	1822	2	Y	-0-			53

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

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
07	5053	X	4522	-0-	-531	-0-	45	1	4477	2	Y	-0-			33
08	4712	X	4502	-0-	-210	-0-	44	1	4410	2	Y	44			77
							48	9							
09	4560	X	4229	-0-	-331	-0-	42	1	4187	2	Y	-0-			77

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

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
07	3503	X	2784	-0-	-719	-0-	28	1	2756	2	Y	-0-			15
08	3565	X	3456	-0-	-109	-0-	34	1	3422	2	Y	-0-			15
09	3450	X	3385	-0-	-65	-0-	34	1	3351	2	Y	-0-			15

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

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
07	3937	X	3299	-0-	-638	-0-	33	1	3266	2	Y	-0-			1
08	3937	X	3276	-0-	-661	-0-	32	1	3244	2	Y	-0-			1
09	3810	X	3009	-0-	-801	-0-	30	1	2979	2	Y	-0-			1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 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
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-
07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	35	1	3452	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3070	-0-	-340	-0-	30	1	3040	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2996	-0-	-424	-0-	30	1	2966	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721

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
07	4247	X	3244	-0-	-1003	-0-	32	1	3212	2	Y	-0-					11
*08	3441	X	3101	-0-	-340	-0-	30	1	3024	2	Y	43					54
							47	9									
09	3330	X	2860	-0-	-470	-0-	28	1	2785	2	Y	43					97
							47	9									

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

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
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	18	1	1766	2	Y	-0-					33
08	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	20	1	1966	2	Y	-0-					33
*09	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	19	1	1943	2	Y	2					35
							2	9									

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

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
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	4	1	364	2	Y	-0-					2
08	384	X	384	-0-	-0-	-0-	4	1	380	2	Y	-0-					2
*09	329	X	329	-0-	-0-	-0-	3	1	326	2	Y	-0-					2

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

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
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	2	Y	-0-					23
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	2	Y	-0-					23
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	3	1	281	2	Y	-0-					23

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

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
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	6	1	607	2	Y	-0-					27
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	6	1	600	2	Y	-0-					27
09	570	N	481	-0-	-89	-0-	5	1	476	2	Y	-0-					27

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	58	1	5849	2	Y	-0-			-0-
08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	52	1	5153	2	Y	-0-			-0-
*09	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	46	1	4592	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	1333	N	1108	-0-	-225	-0-	11	1	1097	2	Y	-0-			-0-
08	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	12	1	1202	2	Y	-0-			-0-
*09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	11	1	1108	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	4061	X	3292	-0-	-769	-0-	33	1	3259	2	Y	-0-			-0-
08	3813	X	3075	-0-	-738	-0-	30	1	3045	2	Y	-0-			-0-
09	3420	X	3099	-0-	-321	-0-	31	1	3068	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-			-0-
08	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	341	N	206	-0-	-135	-0-	2	1	204	2	N	-0-			-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	N	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	2201	X	999	-0-	-1202	-0-	10	1	989	2	Y	-0-			18
08	2015	N	1086	-0-	-929	-0-	11	1	1075	2	Y	-0-			18
09	1350	N	757	-0-	-593	-0-	7	1	725	2	Y	23			41
							25	9							

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	3162 X	2898	-0-	-264	-0-	29	1	2869	2	Y	-0-			-0-
08	3162 X	3128	-0-	-34	-0-	31	1	3097	2	Y	-0-			-0-
09	3060 X	3059	-0-	-1	-0-	30	1	3029	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

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
07	3968 X	3078	-0-	-890	-0-	30	1	3048	2	Y	-0-			11
*08	5673 X	2835	-0-	-2838	-0-	28	1	2807	2	Y	-0-			11
09	4890 X	920	-0-	-3970	-0-	9	1	866	2	Y	41			52
						45	9							

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

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
07	2015 N	1704	-0-	-311	-0-	17	1	1687	2	Y	-0-			7
08	2015 N	1867	-0-	-148	-0-	18	1	1849	2	Y	-0-			7
*09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	18	1	1833	2	Y	-0-			7

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

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-
07	3999 X	3366	-0-	-633	-0-	33	1	3333	2	Y	-0-			-0-
08	3720 X	3329	-0-	-391	-0-	33	1	3296	2	Y	-0-			-0-
09	3480 X	3161	-0-	-319	-0-	31	1	3130	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

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-
07	3255 X	3073	-0-	-182	-0-	30	1	3043	2	Y	-0-			-0-
08	3255 X	3185	-0-	-70	-0-	32	1	3153	2	Y	-0-			-0-
*09	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	33	1	3255	2	Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

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
07	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	62	1	6157	2	Y	-0-			19
08	6324 X	6071	-0-	-253	-0-	60	1	6011	2	Y	-0-			19
09	6120 X	5713	-0-	-407	-0-	57	1	5656	2	Y	-0-			19

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	35	1	3522	2	N	-0-					20
08	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	10	1	1004	2	N	-0-					20
*09	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	16	1	1641	2	N	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

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
07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	29	1	2875	2	Y	-0-					85
08	3069	X	2829	-0-	-240	-0-	28	1	2801	2	Y	-0-					85
09	3000	X	2868	-0-	-132	-0-	28	1	2840	2	Y	-0-					85

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

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-
07	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	10	1	1030	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	247	-0-	-559	-0-	2	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	334	-0-	-176	-0-	3	1	331	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

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
07	3875	X	3740	-0-	-135	-0-	37	1	3703	2	Y	-0-					23
08	3844	X	3718	-0-	-126	-0-	37	1	3681	2	Y	-0-					23
09	3720	X	3668	-0-	-52	-0-	36	1	3632	2	Y	-0-					23

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

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
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	16	1	1626	2	Y	-0-					10
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	17	1	1654	2	Y	-0-					10
*09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	15	1	1483	2	Y	-0-					10

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

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
07	10788	X	10223	-0-	-565	-0-	101	1	10122	2	Y	-0-					2
08	10850	X	9772	-0-	-1078	-0-	97	1	9675	2	Y	-0-					2
09	10500	X	9128	-0-	-1372	-0-	90	1	9038	2	Y	-0-					2

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

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
07	4309	X	4043	-0-	-266	-0-	40	1	4003	2	Y	-0-					6
08	4309	X	3683	-0-	-626	-0-	36	1	3647	2	Y	-0-					6
09	4830	X	4022	-0-	-808	-0-	40	1	3982	2	Y	-0-					6

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	20	1	2007	2	Y	-0-					15
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	20	1	1968	2	Y	-0-					15
*09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	20	1	1971	2	Y	-0-					15

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

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
07	2542	N	2478	-0-	-64	-0-	25	1	2453	2	Y	-0-					25
08	2511	N	2383	-0-	-128	-0-	24	1	2359	2	Y	-0-					25
*09	2430	N	2366	-0-	-64	-0-	23	1	2343	2	Y	-0-					25

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

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
07	3813	X	3565	-0-	-248	-0-	35	1	3530	2	Y	-0-					49
08	3813	X	3544	-0-	-269	-0-	35	1	3509	2	Y	-0-					49
09	3690	X	3353	-0-	-337	-0-	33	1	3320	2	Y	-0-					49

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

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
07	4123	X	1812	-0-	-2311	-0-	18	1	1794	2	Y	-0-					99
08	2697	X	1741	-0-	-956	-0-	17	1	1724	2	Y	-0-					99
*09	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	17	1	1729	2	Y	-0-					99

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

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
07	7719	X	6250	-0-	-1469	-0-	62	1	6188	2	Y	-0-					13
08	7409	X	6792	-0-	-617	-0-	67	1	6725	2	Y	-0-					13
09	7110	X	6905	-0-	-205	-0-	68	1	6837	2	Y	-0-					13

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

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-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	9	1	889	2	Y	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	8	1	840	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	824	-0-	-76	-0-	8	1	816	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

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
07	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	60	1	6015	2	Y	-0-					54
08	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	59	1	5868	2	Y	-0-					54
09	6540	X	6513	-0-	-27	-0-	64	1	6449	2	Y	-0-					54

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	3131	X	1225	-0-	-1906	-0-	12	1	1213	2	Y	-0-			-0-
08	3565	X	297	-0-	-3268	-0-	3	1	294	2	Y	-0-			-0-
09	3450	X	296	-0-	-3154	-0-	3	1	293	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

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-
07	5487	X	2468	-0-	-3019	-0-	24	1	2444	2	Y	-0-			-0-
08	5487	X	2022	-0-	-3465	-0-	20	1	2002	2	Y	-0-			-0-
09	5310	X	1392	-0-	-3918	-0-	14	1	1378	2	Y	-0-			-0-

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

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
07	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	71	1	7118	2	Y	-0-			28
08	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	67	1	6731	2	Y	-0-			28
09	7110	X	6422	-0-	-688	-0-	64	1	6358	2	Y	-0-			28

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

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
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	17	1	1699	2	Y	-0-			15
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	17	1	1738	2	Y	-0-			15
09	1710	N	1618	-0-	-92	-0-	16	1	1602	2	Y	-0-			15

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

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
07	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	81	1	8100	2	Y	-0-			17
08	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	91	1	9074	2	Y	-0-			17
*09	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	83	1	8307	2	Y	-0-			17

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

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
07	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	18	1	1830	2	Y	-0-			2
08	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	19	1	1871	2	Y	-0-			2
*09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	19	1	1899	2	Y	-0-			2

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

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
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	20	1	1996	2	Y	-0-			42
08	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	20	1	1958	2	Y	-0-			42
09	1920	N	1895	-0-	-25	-0-	19	1	1876	2	Y	-0-			42

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	4247	X	2776	-0-	-1471	-0-	27	1	2749	2	Y	-0-			-0-
08	4123	X	2479	-0-	-1644	-0-	25	1	2454	2	Y	-0-			-0-
09	3990	X	2403	-0-	-1587	-0-	24	1	2379	2	Y	-0-			-0-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

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
07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	41	1	4069	2	Y	-0-			15
*08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	40	1	3966	2	Y	-0-			15
09	4200	X	3346	-0-	-854	-0-	33	1	3301	2	Y	11			26
							12	9							

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

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
07	4092	X	3842	-0-	-250	-0-	38	1	3804	2	Y	-0-			24
08	3937	X	3767	-0-	-170	-0-	37	1	3730	2	Y	-0-			24
09	3810	X	3626	-0-	-184	-0-	36	1	3590	2	Y	-0-			24

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

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
07	5549	X	5341	-0-	-208	-0-	53	1	5288	2	Y	-0-			7
08	5394	X	4993	-0-	-401	-0-	49	1	4944	2	Y	-0-			7
09	5220	X	4943	-0-	-277	-0-	49	1	4894	2	Y	-0-			7

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738

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
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	22	1	2241	2	Y	-0-			152
*08	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	21	1	2147	2	Y	-0-			152
09	2550	X	2215	-0-	-335	-0-	20	1	2013	2	Y	165			317
							182	9							

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

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-
07	3875	X	1209	-0-	-2666	-0-	12	1	1197	2	Y	-0-			-0-
08	3782	X	582	-0-	-3200	-0-	6	1	576	2	Y	-0-			-0-
09	3540	X	851	-0-	-2689	-0-	8	1	843	2	Y	-0-			-0-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			2

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

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
07	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	30	1	3047	2	Y	-0-			40
*08	3441	X	2986	-0-	-455	-0-	30	1	2956	2	Y	-0-			40
09	3330	X	2810	-0-	-520	-0-	28	1	2779	2	Y	3			43
							3	9							

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

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
07	6076	X	3681	-0-	-2395	-0-	36	1	3645	2	Y	-0-			5
08	5518	X	5238	-0-	-280	-0-	52	1	5186	2	Y	-0-			5
*09	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	52	1	5222	2	Y	-0-			5

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

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-
07	5332	X	4934	-0-	-398	-0-	49	1	4885	2	Y	-0-			-0-
08	5642	X	5319	-0-	-323	-0-	53	1	5266	2	Y	-0-			-0-
09	5490	X	5270	-0-	-220	-0-	52	1	5218	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	5022	X	3606	-0-	-1416	-0-	36	1	3570	2	Y	-0-			12
08	4743	X	4608	-0-	-135	-0-	46	1	4562	2	Y	-0-			12
*09	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	45	1	4486	2	Y	-0-			12

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

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-
07	7626	X	7484	-0-	-142	-0-	74	1	7410	2	Y	-0-			-0-
08	7688	X	6916	-0-	-772	-0-	68	1	6848	2	Y	-0-			-0-
09	7440	X	6903	-0-	-537	-0-	68	1	6835	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

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-
07	4557	X	4500	-0-	-57	-0-	45	1	4455	2	Y	-0-			-0-
*08	4557	X	4503	-0-	-54	-0-	45	1	4452	2	Y	5			5
							6	9							
09	4410	X	4309	-0-	-101	-0-	43	1	4260	2	Y	5			10
							6	9							

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

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
07	1953	N	719	-0-	-1234	-0-	7	1	712	2	Y	-0-			27
08	1705	N	716	-0-	-989	-0-	7	1	709	2	Y	-0-			27
09	1020	N	681	-0-	-339	-0-	7	1	674	2	Y	-0-			27

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

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-
07	3627	X	3462	-0-	-165	-0-	34	1	3428	2	Y	-0-			-0-
08	3596	X	3186	-0-	-410	-0-	32	1	3154	2	Y	-0-			-0-
09	3480	X	3317	-0-	-163	-0-	33	1	3284	2	Y	-0-			-0-

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

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
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	22	1	2230	2	Y	-0-			61
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	23	1	2256	2	Y	-0-			61
*09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	26	1	2569	2	Y	-0-			61

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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
07	8525	X	8028	-0-	-497	-0-	79	1	7949	2	Y	-0-			8
08	9796	X	8073	-0-	-1723	-0-	80	1	7993	2	Y	-0-			8
09	9480	X	8092	-0-	-1388	-0-	80	1	8012	2	Y	-0-			8

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

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
07	2604	X	1217	-0-	-1387	-0-	12	1	1205	2	Y	-0-			36
08	2604	X	663	-0-	-1941	-0-	7	1	656	2	Y	-0-			36
09	2520	X	1244	-0-	-1276	-0-	12	1	1232	2	Y	-0-			36

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

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
07	8463	X	1814	-0-	-6649	-0-	18	1	1796	2	Y	-0-			8
08	7037	X	1146	-0-	-5891	-0-	11	1	1135	2	Y	-0-			8
09	3780	X	3428	-0-	-352	-0-	34	1	3394	2	Y	-0-			8

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

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-
07	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	77	1	7688	2	Y	-0-			-0-
08	7440	X	7200	-0-	-240	-0-	71	1	7129	2	Y	-0-			-0-
09	7200	X	6573	-0-	-627	-0-	65	1	6508	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

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-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	7	1	657	2	Y	-0-			-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	6	1	635	2	Y	-0-			-0-
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	6	1	602	2	Y	-0-			-0-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

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-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	5	1	522	2	N	-0-			-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	N	-0-			-0-
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	N	-0-			-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

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-
07	713	N	615	-0-	-98	-0-	6	1	609	2	N	-0-			-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	9	1	921	2	N	-0-			-0-
09	660	N	311	-0-	-349	-0-	3	1	308	2	N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	2201 N	422	-0-	-1779	-0-	4	1	418	2	Y	-0-			63
08	3007 X	2370	-0-	-637	-0-	23	1	2346	2	Y	1			64
						1	9							
*09	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	31	1	3076	2	Y	-0-			64

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

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-
07	5239 X	4783	-0-	-456	-0-	47	1	4736	2	N	-0-			-0-
08	5239 X	3920	-0-	-1319	-0-	39	1	3881	2	N	-0-			-0-
09	5070 X	4211	-0-	-859	-0-	42	1	4169	2	N	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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

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-
07	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	32	1	3232	2	Y	-0-			-0-
08	3844 X	3321	-0-	-523	-0-	33	1	3288	2	Y	-0-			-0-
09	3720 X	3332	-0-	-388	-0-	33	1	3299	2	Y	-0-			-0-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

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
07	713 N	579	-0-	-134	-0-	6	1	573	2	Y	-0-			25
08	713 N	569	-0-	-144	-0-	6	1	563	2	Y	-0-			25
09	630 N	556	-0-	-74	-0-	6	1	550	2	Y	-0-			25

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

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-
07	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	16	1	1624	2	Y	-0-			-0-
08	4123 X	1551	-0-	-2572	-0-	15	1	1536	2	Y	-0-			-0-
09	3120 X	1437	-0-	-1683	-0-	14	1	1423	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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
07	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	73	1	7254	2	Y	-0-					23
08	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	71	1	7133	2	Y	-0-					23
09	7620 X	6750	-0-	-870	-0-	67	1	6683	2	Y	-0-					23

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

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
07	4619 X	4021	-0-	-598	-0-	40	1	3981	2	Y	-0-					2
08	4805 X	4468	-0-	-337	-0-	44	1	4424	2	Y	-0-					2
09	4650 X	4251	-0-	-399	-0-	42	1	4209	2	Y	-0-					2

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	4495 X	3830	-0-	-665	-0-	38	1	3792	2	Y	-0-					-0-
08	5518 X	4406	-0-	-1112	-0-	44	1	4362	2	Y	-0-					-0-
09	5340 X	4214	-0-	-1126	-0-	42	1	4172	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

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
07	4123 X	3529	-0-	-594	-0-	35	1	3494	2	Y	-0-					3
08	4092 X	3504	-0-	-588	-0-	35	1	3469	2	Y	-0-					3
09	3960 X	3543	-0-	-417	-0-	35	1	3508	2	Y	-0-					3

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13232 - 13321

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-
07	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	62	1	6165	2	Y	-0-					-0-
08	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	73	1	7343	2	Y	-0-					-0-
*09	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	55	1	5541	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

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
07	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	38	1	3773	2	Y	-0-					40
08	3689 X	3679	-0-	-10	-0-	36	1	3643	2	Y	-0-					40
09	4110 X	3502	-0-	-608	-0-	35	1	3467	2	Y	-0-					40

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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
07	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	67	1	6704	2	Y	-0-			20
08	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	65	1	6508	2	Y	-0-			20
*09	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	62	1	6197	2	Y	-0-			20

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

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-
07	3348 X	3203	-0-	-145	-0-	32	1	3171	2	Y	-0-			-0-
08	3317 X	3150	-0-	-167	-0-	31	1	3119	2	Y	-0-			-0-
09	3210 X	3049	-0-	-161	-0-	30	1	3019	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

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-
07	6138 X	5333	-0-	-805	-0-	53	1	5280	2	Y	-0-			-0-
08	5952 X	5636	-0-	-316	-0-	56	1	5580	2	Y	-0-			-0-
*09	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	56	1	5620	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

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
07	3565 X	3201	-0-	-364	-0-	32	1	3169	2	Y	-0-			72
08	3565 X	3138	-0-	-427	-0-	31	1	3107	2	Y	-0-			72
09	3240 X	3174	-0-	-66	-0-	31	1	3143	2	Y	-0-			72

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

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-
07	310 N	158	-0-	-152	-0-	2	1	156	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	174	-0-	-74	-0-	2	1	172	2	Y	-0-			-0-
*09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	4	1	409	2	Y	-0-			-0-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

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-
07	7440 X	7047	-0-	-393	-0-	70	1	6977	2	Y	-0-			-0-
08	7440 X	6846	-0-	-594	-0-	68	1	6778	2	Y	-0-			-0-
09	6990 X	6209	-0-	-781	-0-	61	1	6148	2	Y	-0-			-0-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

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-
07	3224 X	854	-0-	-2370	-0-	8	1	846	2	Y	-0-			-0-
08	1829 X	939	-0-	-890	-0-	9	1	930	2	Y	-0-			-0-
*09	857 X	857	-0-	-0-	-0-	8	1	849	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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							
07	3410 X	3344	-0-	-66	-0-	33	1	3311	2	Y	-0-			45
08	3410 X	3346	-0-	-64	-0-	33	1	3313	2	Y	-0-			45
09	3270 X	3227	-0-	-43	-0-	32	1	3195	2	Y	-0-			45

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

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
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	8	1	806	2	Y	-0-			10
08	961 N	334	-0-	-627	-0-	3	1	331	2	Y	-0-			10
09	870 N	671	-0-	-199	-0-	7	1	664	2	Y	-0-			10

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

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-
07	1457 N	135	-0-	-1322	-0-	1	1	134	2	Y	-0-			-0-
08	1674 X	148	-0-	-1526	-0-	1	1	147	2	Y	-0-			-0-
09	1620 X	448	-0-	-1172	-0-	4	1	444	2	Y	-0-			-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

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
07	8277 X	7828	-0-	-449	-0-	78	1	7750	2	Y	-0-			28
08	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	81	1	8108	2	Y	-0-			28
*09	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	77	1	7700	2	Y	-0-			28

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

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
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	16	1	1632	2	Y	-0-			13
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	16	1	1626	2	Y	-0-			13
*09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	16	1	1593	2	Y	-0-			13

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

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
07	3968 X	3610	-0-	-358	-0-	36	1	3574	2	Y	-0-			13
08	3906 X	3619	-0-	-287	-0-	36	1	3583	2	Y	-0-			13
09	3720 X	3497	-0-	-223	-0-	35	1	3462	2	Y	-0-			13

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	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
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-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	15	1	1541	2	Y	-0-					-0-
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	17	1	1653	2	Y	-0-					-0-
*09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	15	1	1479	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
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-
07	1984	X	1702	-0-	-282	-0-	17	1	1685	2	Y	-0-					-0-
08	1922	X	24	-0-	-1898	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	1800	X	16	-0-	-1784	-0-	16	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
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-
07	403	N	32	-0-	-371	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	403	X	1	-0-	-402	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	390	X	240	-0-	-150	-0-	2	1	238	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
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
07	6014	X	5405	-0-	-609	-0-	54	1	5351	2	Y	-0-					145
08	6696	X	5010	-0-	-1686	-0-	50	1	4960	2	Y	-0-					145
09	5730	X	5171	-0-	-559	-0-	51	1	5120	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
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
07	6510	X	743	-0-	-5767	-0-	7	1	736	2	Y	-0-					7
08	6510	X	191	-0-	-6319	-0-	2	1	189	2	Y	-0-					7
09	6120	X	195	-0-	-5925	-0-	2	1	193	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
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-
07	2294	X	1014	-0-	-1280	-0-	10	1	1004	2	N	-0-					-0-
08	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	23	1	2275	2	N	-0-					-0-
09	1740	X	1255	-0-	-485	-0-	12	1	1243	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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
07	5332 X	5224	-0-	-108	-0-	52	1	5172	2	Y	-0-					75
08	5332 X	5190	-0-	-142	-0-	51	1	5139	2	Y	-0-					75
09	5160 X	5105	-0-	-55	-0-	51	1	5054	2	Y	-0-					75

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

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-
07	9486 X	8720	-0-	-766	-0-	86	1	8634	2	Y	-0-					-0-
08	9114 X	8376	-0-	-738	-0-	83	1	8293	2	Y	-0-					-0-
09	8820 X	7550	-0-	-1270	-0-	75	1	7475	2	Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

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-
07	3534 X	3328	-0-	-206	-0-	33	1	3295	2	Y	-0-					-0-
*08	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	33	1	3339	2	Y	74					74
						81	9									
*09	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	34	1	3357	2	Y	74					148
						81	9									

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

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-
07	3100 X	2916	-0-	-184	-0-	29	1	2887	2	Y	-0-					-0-
08	3131 X	2947	-0-	-184	-0-	29	1	2918	2	Y	-0-					-0-
09	3030 X	2850	-0-	-180	-0-	28	1	2822	2	Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

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
07	4867 X	4759	-0-	-108	-0-	47	1	4712	2	N	-0-					5
08	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	51	1	5139	2	N	-0-					5
09	4710 X	3962	-0-	-748	-0-	39	1	3923	2	N	-0-					5

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

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-
07	1364 N	1107	-0-	-257	-0-	11	1	1096	2	N	-0-					-0-
08	1395 N	1087	-0-	-308	-0-	11	1	1076	2	N	-0-					-0-
09	1260 N	982	-0-	-278	-0-	10	1	972	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	7316 X	4981	-0-	-2335	-0-	49	1	4932	2	Y	-0-			12
*08	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	86	1	8566	2	Y	-0-			12
*09	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	78	1	7834	2	Y	-0-			12

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

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-
07	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	29	1	2890	2	Y	-0-			-0-
08	3844 X	2741	-0-	-1103	-0-	27	1	2714	2	Y	-0-			-0-
09	3720 X	2636	-0-	-1084	-0-	26	1	2610	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

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
07	3534 X	3448	-0-	-86	-0-	34	1	3414	2	Y	-0-			28
08	3534 X	3452	-0-	-82	-0-	34	1	3418	2	Y	-0-			28
09	3480 X	3147	-0-	-333	-0-	31	1	3116	2	Y	-0-			28

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

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
07	2790 X	2586	-0-	-204	-0-	26	1	2560	2	Y	-0-			5
*08	3038 N	2859	-0-	-179	-0-	26	1	2596	2	Y	215			220
						237	9							
*09	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	24	1	2431	2	Y	215			435
						237	9							

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

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-
07	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	24	1	2391	2	Y	-0-			-0-
08	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	24	1	2410	2	Y	-0-			-0-
*09	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	23	1	2308	2	Y	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

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
07	1767 N	1630	-0-	-137	-0-	16	1	1614	2	Y	-0-			5
08	1736 N	1643	-0-	-93	-0-	16	1	1627	2	Y	-0-			5
09	1590 N	1582	-0-	-8	-0-	16	1	1566	2	Y	-0-			5

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	8339	X	8164	-0-	-175	-0-	81	1	8077	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	8339	X	7224	-0-	-1115	-0-	72	1	7152	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	4690	-0-	-3380	-0-	46	1	4644	2	N	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

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
07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	28	1	2822	2	Y	-0-					5
08	2914	X	2726	-0-	-188	-0-	27	1	2699	2	Y	-0-					5
09	2820	X	2491	-0-	-329	-0-	25	1	2466	2	Y	-0-					5

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

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-
07	527	N	392	-0-	-135	-0-	4	1	388	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	101	-0-	-488	-0-	1	1	100	2	Y	-0-					-0-
*09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	6	1	643	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

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
07	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	45	1	4471	2	Y	-0-					17
08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	42	1	4226	2	Y	-0-					17
*09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	39	1	3866	2	Y	-0-					17

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

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
07	6045	X	5686	-0-	-359	-0-	56	1	5630	2	Y	-0-					27
*08	6076	X	5708	-0-	-368	-0-	55	1	5543	2	Y	100					127
							110	9									
09	5850	X	5390	-0-	-460	-0-	53	1	5337	2	Y	-0-					127

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

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
07	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	28	1	2830	2	Y	-0-					18
08	2914	X	2841	-0-	-73	-0-	28	1	2813	2	Y	-0-					18
09	2820	X	2712	-0-	-108	-0-	27	1	2685	2	Y	-0-					18

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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-
07	3472	X	3408	-0-	-64	-0-	34	1	3374	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3420	-0-	-52	-0-	34	1	3386	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	2418	-0-	-942	-0-	24	1	2394	2	Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

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
07	1271	X	180	-0-	-1091	-0-	2	1	178	2	N	-0-					15
08	868	X	500	-0-	-368	-0-	5	1	495	2	N	-0-					15
09	840	X	26	-0-	-814	-0-	26	2			N	-0-					15

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

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
07	4154	X	4086	-0-	-68	-0-	40	1	4046	2	Y	-0-					20
*08	4154	X	4028	-0-	-126	-0-	40	1	3988	2	Y	-0-					20
09	4020	X	3856	-0-	-164	-0-	38	1	3818	2	Y	-0-					20

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

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
07	1953	N	1229	-0-	-724	-0-	12	1	1217	2	Y	-0-					8
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	19	1	1943	2	Y	-0-					8
09	1800	N	1645	-0-	-155	-0-	16	1	1629	2	Y	-0-					8

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

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
07	2418	N	2063	-0-	-355	-0-	20	1	2043	2	Y	-0-					145
*08	2418	X	1687	-0-	-731	-0-	17	1	1670	2	Y	-0-					145
09	2340	X	1169	-0-	-1171	-0-	12	1	1157	2	Y	-0-					145

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

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-
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	45	1	4511	2	Y	-0-					-0-
08	4495	X	4405	-0-	-90	-0-	44	1	4361	2	Y	-0-					-0-
09	4350	X	3959	-0-	-391	-0-	39	1	3920	2	Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

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-
07	9176	X	9048	-0-	-128	-0-	90	1	8958	2	Y	-0-					-0-
08	9176	X	8611	-0-	-565	-0-	85	1	8526	2	Y	-0-					-0-
09	8880	X	8661	-0-	-219	-0-	86	1	8575	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	21	1	2062	2	Y	-0-			10
08	2294	X	1803	-0-	-491	-0-	18	1	1785	2	Y	-0-			10
09	2220	X	2038	-0-	-182	-0-	20	1	2018	2	Y	-0-			10

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	3751	X	2733	-0-	-1018	-0-	27	1	2706	2	Y	-0-			2
08	3100	X	2349	-0-	-751	-0-	23	1	2326	2	Y	-0-			2
09	2520	X	2236	-0-	-284	-0-	22	1	2214	2	Y	-0-			2

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
07	2418	N	2325	-0-	-93	-0-	23	1	2296	2	Y	5			35
							6	9							
08	2387	N	1453	-0-	-934	-0-	14	1	1437	2	Y	2			37
							2	9							
09	2310	N	1109	-0-	-1201	-0-	11	1	1098	2	Y	-0-			37

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	21	1	2093	2	Y	-0-			13
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	21	1	2117	2	Y	-0-			13
09	2130	N	1958	-0-	-172	-0-	19	1	1939	2	Y	-0-			13

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	2418	X	2408	-0-	-10	-0-	24	1	2384	2	N	-0-			26
08	2418	X	2244	-0-	-174	-0-	22	1	2222	2	N	-0-			26
09	2340	X	1513	-0-	-827	-0-	15	1	1498	2	N	-0-			26

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	5859	X	4729	-0-	-1130	-0-	47	1	4682	2	Y	-0-			-0-
08	5704	X	4803	-0-	-901	-0-	48	1	4755	2	Y	-0-			-0-
09	5250	X	4294	-0-	-956	-0-	43	1	4251	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
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
07	3565	X	3248	-0-	-317	-0-	32	1	3216	2	Y	-0-					32
08	3534	X	3367	-0-	-167	-0-	33	1	3334	2	Y	-0-					32
09	3420	X	2990	-0-	-430	-0-	30	1	2960	2	Y	-0-					32

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

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
07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	152	1	4826	2	Y	-0-					9
08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	154	1	4678	2	Y	-0-					9
*09	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	148	1	4615	2	Y	-0-					9

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

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
07	3255	X	1359	-0-	-1896	-0-	13	1	1346	2	Y	-0-					41
08	1488	X	1377	-0-	-111	-0-	14	1	1363	2	Y	-0-					41
*09	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	54	1	5409	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

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									
07	5053	X	1626	-0-	-3427	-0-	72	1	1553	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
08	5053	X	4155	-0-	-898	-0-	184	1	3971	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

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									
07	3038	X	2486	-0-	-552	-0-	110	1	2375	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
08	2387	N	2220	-0-	-167	-0-	98	1	2122	2	Y	-0-	3	1			1
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	112	1	2425	2	Y	22	16	1			13
							24	9									
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	110	1	2384	2	Y	5	15	1			3
							6	9									
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					3

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
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									
07	4123	X	3576	-0-	-547	-0-	158	1	3417	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
08	4154	X	3750	-0-	-404	-0-	166	1	3584	2	Y	-0-	2	1			1
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					1

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
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-
07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	149	1	3220	2	Y	-0-					-0-
08	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	149	1	3233	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
07	3100	N	3220	-0-	120	254	142	1	3077	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
08	3100	N	2930	-0-	-170	84	129	1	2801	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	140	1	3019	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
08	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	113	1	2437	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					3

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
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-
07	1860	X	613	-0-	-1247	-0-	27	1	586	2	Y	-0-					-0-
08	1457	X	608	-0-	-849	-0-	27	1	581	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
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-
07	3100	N	2094	-0-	-1006	1640	93	1	2001	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1997	-0-	-1103	537	88	1	1909	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1860	X	1854	-0-	-6	-0-	82	1	1772	2	Y	-0-					-0-
08	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	89	1	1921	2	Y	-0-					-0-
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	26594	X	5074	-0-	-21520	-0-	225	1	4849	2	Y	-0-					-0-
08	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	219	1	4737	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	28015	X	4794	-0-	-23221	-0-	212	1	4582	2	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4589	-0-	-154	-0-	203	1	4386	2	Y	-0-					-0-
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3658	X	1604	-0-	-2054	-0-	71	1	1533	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	1888	-0-	-1770	-0-	83	1	1805	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2232	X	1198	-0-	-1034	-0-	53	1	1145	2	N	-0-					-0-
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	127	1	2757	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	33340	X	6005	-0-	-27335	-0-	266	1	5739	2	Y	-0-					-0-
08	5797	X	5550	-0-	-247	-0-	245	1	5305	2	Y	-0-					-0-
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	88	1	1901	2	Y	14	10	1			9
							15	9									
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	83	1	1793	2	Y	7	13	1			3
							8	9									
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					3

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

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-
07	2635	X	2503	-0-	-132	-0-	111	1	2388	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
08	2449	N	2266	-0-	-183	-0-	100	1	2158	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					2

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

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-
07	14933	X	2379	-0-	-12554	-0-	105	1	2274	2	Y	-0-					-0-
08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	112	1	2415	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

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-
07	3906	X	3671	-0-	-235	-0-	162	1	3509	2	Y	-0-					-0-
08	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	175	1	3781	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

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									
07	3100	X	2740	-0-	-360	-0-	121	1	2604	2	Y	14	26	1			23
							15	9									
08	3100	X	2626	-0-	-474	-0-	116	1	2502	2	Y	7	25	1			5
							8	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					5

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

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-
07	2270	N	1754	-0-	-516	-0-	78	1	1676	2	Y	-0-					-0-
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	83	1	1797	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3100	X	2963	-0-	-137	-0-	131	1	2832	2	Y	-0-					-0-
08	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	131	1	2833	2	Y	-0-					-0-
09	2850	N	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

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-
07	20967	X	3724	-0-	-17243	-0-	165	1	3559	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3609	-0-	-514	-0-	159	1	3450	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

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
07	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	113	1	2432	2	N	-0-					85
08	3100	X	2710	-0-	-390	-0-	120	1	2590	2	N	-0-					85
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					85

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

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-
07	3000	N	626	-0-	-2374	879	28	1	598	2	Y	-0-					-0-
08	1472	N	593	-0-	-879	-0-	26	1	567	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

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-
07	403	N	178	-0-	-225	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	50	-0-	-787	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

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
07	2604	X	2526	-0-	-78	-0-	112	1	2414	2	N	-0-					41
08	2604	X	2385	-0-	-219	-0-	105	1	2280	2	N	-0-					41
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					41

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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									
07	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	118	1	2542	2	Y	13	20	1			19
							14	9									
08	1767	X	1552	-0-	-215	-0-	68	1	1477	2	Y	6	20	1			5
							7	9									
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					5

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

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-
07	3348	X	3347	-0-	-1	-0-	148	1	3199	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2065	-0-	-1345	-0-	91	1	1974	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

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
07	3565	X	3038	-0-	-527	-0-	134	1	2904	2	N	-0-					42
08	3565	X	3404	-0-	-161	-0-	150	1	3254	2	N	-0-					42
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					42

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

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-
07	5239	X	4289	-0-	-950	-0-	190	1	4099	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4326	-0-	-913	-0-	191	1	4135	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

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
07	6665	X	4208	-0-	-2457	-0-	186	1	4022	2	N	-0-					20
08	5766	X	3795	-0-	-1971	-0-	168	1	3627	2	N	-0-					20
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					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
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									
07	7285	X	1841	-0-	-5444	-0-	81	1	1760	2	N	-0-					114
08	7285	X	3838	-0-	-3447	-0-	170	1	3668	2	N	-0-					114
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					114

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

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-
07	4309	X	4224	-0-	-85	-0-	187	1	4037	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4154	-0-	-124	-0-	184	1	3970	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

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
07	4061	X	3430	-0-	-631	-0-	152	1	3278	2	N	-0-					82
08	3627	X	3024	-0-	-603	-0-	134	1	2890	2	N	-0-					82
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					82

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

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									
07	6107	X	2660	-0-	-3447	-0-	118	1	2540	2	N	2	14	1			12
							2	9									
08	5921	X	5008	-0-	-913	-0-	221	1	4783	2	N	4	13	1			3
							4	9									
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					3

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

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									
07	2759	X	2716	-0-	-43	-0-	120	1	2593	2	N	3	13	1			12
							3	9									
08	2759	X	2288	-0-	-471	-0-	101	1	2184	2	N	3	12	1			3
							3	9									
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4774	X	4299	-0-	-475	-0-	190	1	4109	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4188	-0-	-586	-0-	185	1	4003	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
07	3100	N	4442	-0-	1342	1342	196	1	4243	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	3100	N	2890	-0-	-210	1132	127	1	2757	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					2

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	834	X	834	-0-	-0-	-0-	37	1	797	2	N	-0-					84
08	801	X	801	-0-	-0-	-0-	35	1	766	2	N	-0-					84
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					84

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	6107	X	5665	-0-	-442	-0-	250	1	5407	2	N	7	31	1			27
							8	9									
08	6107	X	4621	-0-	-1486	-0-	204	1	4413	2	N	4	27	1			4
							4	9									
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					4

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	110	1	2382	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	2107	-0-	-249	-0-	93	1	2014	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-					23
08	744	N	386	-0-	-358	-0-	386	2			N	-0-					23
09	690	N	341	-0-	-349	-0-	341	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
08	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
*09	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 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
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-
07	3875 X	3741	-0-	-134	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
08	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
*09	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					4
08	2697 X	2329	-0-	-368	-0-	2329	2			Y	-0-					4
09	2610 X	2025	-0-	-585	-0-	2025	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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-
07	5580	X	5201	-0-	-379	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
08	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4905	-0-	-45	-0-	4905	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

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-
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

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-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

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-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1113	-0-	-327	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

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-
07	2914	X	920	-0-	-1994	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
*09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2593	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

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
07	3100	N	3118	-0-	18	18	3118	2			Y	-0-					3
08	2752	N	2734	-0-	-18	-0-	2734	2			Y	-0-					3
*09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

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
07	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			Y	-0-					6
08	5053	X	4550	-0-	-503	-0-	4550	2			Y	-0-					6
*09	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	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
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
07	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			Y	-0-					3
08	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			Y	-0-					3
*09	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-					3

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

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
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			Y	-0-					4
08	3906	X	3492	-0-	-414	-0-	3492	2			Y	-0-					4
09	3780	X	2805	-0-	-975	-0-	2805	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

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-
07	2139	N	1929	-0-	-210	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
08	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
09	2190	N	1892	-0-	-298	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172

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
07	2325	X	1852	-0-	-473	-0-	1852	2			N	-0-					20
08	1829	N	1480	-0-	-349	-0-	1480	2			N	-0-					20
*09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					20

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

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-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

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-
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	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
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-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	22010	X	-0-	-0-	-22010	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

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-
07	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
08	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
*09	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758

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-
07	868	N	550	-0-	-318	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
*09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

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-
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
08	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3030	-0-	30	30	3030	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

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-
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

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-
07	6541	X	6200	-0-	-341	-0-	6200	2			Y	-0-					-0-
08	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			Y	-0-					-0-
*09	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

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-
07	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	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
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-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	2139 N	1193	-0-	-946	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
*09	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
08	155 N	65	-0-	-90	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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-
07	11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	466	1	10825	2	N	-0-					-0-
08	10664 X	8551	-0-	-2113	-0-	324	1	8227	2	N	-0-					-0-
09	10320 X	6659	-0-	-3661	-0-	247	1	6412	2	N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

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
07	2883 X	1059	-0-	-1824	-0-	1059	2			Y	-0-					3
08	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					3
*09	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	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
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-
07	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2		Y	-0-			-0-
08	3441 X	2660	-0-	-781	-0-	2660	2		Y	-0-			-0-
09	3330 X	1519	-0-	-1811	-0-	1519	2		Y	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

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-
07	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2		Y	-0-			-0-
08	4836 X	3738	-0-	-1098	-0-	3738	2		Y	-0-			-0-
09	4680 X	2661	-0-	-2019	-0-	2661	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

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-
07	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	2		Y	-0-			-0-
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2		Y	-0-			-0-
*09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

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-
07	2325 X	1634	-0-	-691	-0-	1634	2		Y	-0-			-0-
08	2294 N	1651	-0-	-643	-0-	1651	2		Y	-0-			-0-
09	1650 N	1173	-0-	-477	-0-	1173	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

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-
07	1922 N	676	-0-	-1246	-0-	676	2		Y	-0-			-0-
08	1953 N	703	-0-	-1250	-0-	703	2		Y	-0-			-0-
*09	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		Y	-0-			-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

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-
07	3937 X	3874	-0-	-63	-0-	3874	2		Y	-0-			-0-
08	3937 X	3915	-0-	-22	-0-	3915	2		Y	-0-			-0-
*09	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2		Y	-0-			-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

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-
07	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2		Y	-0-			-0-
08	3782 X	3565	-0-	-217	-0-	3565	2		Y	-0-			-0-
09	3660 X	2814	-0-	-846	-0-	2814	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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2		Y	-0-					-0-
08	4960	X	4609	-0-	-351	-0-	4609	2		Y	-0-					-0-
*09	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2		Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

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-
07	4154	X	4036	-0-	-118	-0-	4036	2		Y	-0-					-0-
08	4309	X	4229	-0-	-80	-0-	4229	2		Y	-0-					-0-
09	4170	X	4031	-0-	-139	-0-	4031	2		Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

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-
07	5673	X	5351	-0-	-322	-0-	5351	2		Y	-0-					-0-
08	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2		Y	-0-					-0-
*09	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2		Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

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-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		Y	-0-					-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2		Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

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-
07	3100	N	6195	-0-	3095	5431	6195	2		Y	-0-					-0-
08	3100	N	6462	-0-	3362	8793	6462	2		Y	-0-					-0-
*09	15427	X	6634	-0-	-8793	-0-	6634	2		Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

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-
07	3224	X	2690	-0-	-534	-0-	2690	2		N	-0-					-0-
08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2		N	-0-					-0-
09	2310	X	2270	-0-	-40	-0-	2270	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
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-
07	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
08	3813 X	3546	-0-	-267	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
09	3690 X	3549	-0-	-141	-0-	3549	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

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
07	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			Y	-0-					3
08	5084 X	2734	-0-	-2350	-0-	2734	2			Y	-0-					3
09	4920 X	3975	-0-	-945	-0-	3975	2			Y	-0-					3

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

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-
07	5394 X	5352	-0-	-42	-0-	5352	2			Y	-0-					-0-
08	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			Y	-0-					-0-
09	4950 X	3118	-0-	-1832	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

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-
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
*09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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-
07	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
08	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
*09	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

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-
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
09	780 N	657	-0-	-123	-0-	657	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
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-
07	3286 X	2801	-0-	-485	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
08	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
*09	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

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-
07	1674 N	1479	-0-	-195	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
08	1209 N	825	-0-	-384	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
09	1170 N	754	-0-	-416	-0-	754	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

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-
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
08	1829 N	1542	-0-	-287	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
*09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

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-
07	1178 N	922	-0-	-256	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
08	930 N	621	-0-	-309	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
09	780 N	532	-0-	-248	-0-	532	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440

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-
07	1953 N	1910	-0-	-43	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
08	1922 N	1890	-0-	-32	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
*09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

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-
07	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
08	3720 X	3706	-0-	-14	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
*09	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

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-
07	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
08	2325 N	1902	-0-	-423	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
09	1980 N	1853	-0-	-127	-0-	1853	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
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-
07	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
08	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-
*09	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

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
07	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			Y	-0-					3
08	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			Y	-0-					3
*09	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			Y	-0-					3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

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-
07	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
08	2542 N	2303	-0-	-239	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
09	2010 N	1988	-0-	-22	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

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-
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
*09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

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-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
*09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

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-
07	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
08	3937 X	3772	-0-	-165	-0-	3772	2			Y	-0-					-0-
09	3810 X	3759	-0-	-51	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

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-
07	3410 X	3271	-0-	-139	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
08	3627 X	3482	-0-	-145	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-
09	3510 X	2581	-0-	-929	-0-	2581	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
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-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	281	-0-	-370	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

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-
07	11222	X	9676	-0-	-1546	-0-	9676	2			Y	-0-					-0-
08	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	11468	2			Y	-0-					-0-
09	9990	X	1925	-0-	-8065	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

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-
07	3968	X	3423	-0-	-545	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3188	-0-	-563	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3118	-0-	-512	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

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-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

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-
07	5828	X	5773	-0-	-55	-0-	5773	2			Y	-0-					-0-
08	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			Y	-0-					-0-
09	5490	X	5409	-0-	-81	-0-	5409	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

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-
07	4712	X	3619	-0-	-1093	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3079	-0-	-161	-0-	3079	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

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-
07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4442	-0-	-642	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4270	-0-	-650	-0-	4270	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
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-
07	6417 X	5035	-0-	-1382	-0-	5035	2		Y	-0-			-0-
08	5022 X	3610	-0-	-1412	-0-	3610	2		Y	-0-			-0-
09	4860 X	4456	-0-	-404	-0-	4456	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

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-
07	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2		N	-0-			-0-
08	3100 X	2777	-0-	-323	-0-	2777	2		N	-0-			-0-
*09	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

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-
07	5053 X	4764	-0-	-289	-0-	4764	2		N	-0-			-0-
08	4805 X	4635	-0-	-170	-0-	4635	2		N	-0-			-0-
09	4650 X	4564	-0-	-86	-0-	4564	2		N	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

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-
07	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2		Y	-0-			-0-
08	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2		Y	-0-			-0-
*09	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

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-
07	899 N	616	-0-	-283	-0-	616	2		Y	-0-			-0-
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		Y	-0-			-0-
*09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

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-
07	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2		Y	-0-			-0-
08	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2		Y	-0-			-0-
09	4020 X	1873	-0-	-2147	-0-	1873	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

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
07	2139 N	566	-0-	-1573	-0-	566	2		Y	-0-			4
08	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		Y	-0-			4
*09	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	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
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-
07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		Y	-0-			-0-
08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		Y	-0-			-0-
*09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

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
07	6572 X	6311	-0-	-261	-0-	6311	2		Y	-0-			3
08	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2		Y	-0-			3
09	6540 X	6467	-0-	-73	-0-	6467	2		Y	-0-			3

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

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-
07	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2		Y	-0-			-0-
08	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2		Y	-0-			-0-
*09	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

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-
07	5022 X	4823	-0-	-199	-0-	4823	2		Y	-0-			-0-
08	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2		Y	-0-			-0-
*09	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2		Y	-0-			-0-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

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-
07	4247 X	4166	-0-	-81	-0-	4166	2		Y	-0-			-0-
08	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2		Y	-0-			-0-
*09	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2		Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

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-
07	4898 X	4397	-0-	-501	-0-	4397	2		Y	-0-			-0-
08	5239 X	4762	-0-	-477	-0-	4762	2		Y	-0-			-0-
09	5070 X	4401	-0-	-669	-0-	4401	2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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-
07	3379	X	3152	-0-	-227	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	3097	-0-	-53	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12745 - 13322

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-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	4319	-0-	1319	1319	4319	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

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-
07	1395	N	1175	-0-	-220	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
08	2728	N	1777	-0-	-951	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
*09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

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-
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2170	-0-	-140	-0-	2170	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

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-
07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2255	-0-	-775	-0-	2255	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

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
07	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					3
08	2945	X	2562	-0-	-383	-0-	2562	2			Y	-0-					3
09	2850	X	1960	-0-	-890	-0-	1960	2			Y	-0-					3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

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-
07	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			Y	-0-					-0-
08	8153	X	7401	-0-	-752	-0-	7401	2			Y	-0-					-0-
09	7890	X	7017	-0-	-873	-0-	7017	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
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
07	7688 X	7336	-0-	-352	-0-	7336	2		Y	-0-			59
08	9300 X	7086	-0-	-2214	-0-	7086	2		Y	-0-			59
09	9000 X	5953	-0-	-3047	-0-	5953	2		Y	-0-			59

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

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-
07	6758 X	5688	-0-	-1070	-0-	5688	2		Y	-0-			-0-
08	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2		Y	-0-			-0-
09	6060 X	5847	-0-	-213	-0-	5847	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

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-
07	5983 X	4960	-0-	-1023	-0-	4960	2		Y	-0-			-0-
08	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2		Y	-0-			-0-
*09	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

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-
07	7223 X	6277	-0-	-946	-0-	6277	2		Y	-0-			-0-
08	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2		Y	-0-			-0-
*09	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

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-
07	8339 X	7919	-0-	-420	-0-	7919	2		N	-0-			-0-
08	8246 X	7865	-0-	-381	-0-	7865	2		N	-0-			-0-
09	7890 X	7608	-0-	-282	-0-	7608	2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

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-
07	2480 X	2401	-0-	-79	-0-	2401	2		N	-0-			-0-
08	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2		N	-0-			-0-
*09	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2		N	-0-			-0-

DEW (RODESSA) 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

BLACK "A" WELL #: 9 RRCID -> 173402 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
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-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					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
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
07	2046 N	1994	-0-	-52	-0-	20	1	1974	2	Y	-0-					70
08	2077 N	2034	-0-	-43	-0-	20	1	2014	2	Y	-0-					70
09	1980 N	1978	-0-	-2	-0-	20	1	1958	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	26	1	2582	2	Y	-0-					2
08	2697 N	2567	-0-	-130	-0-	25	1	2542	2	Y	-0-					2
09	2850 N	2479	-0-	-371	-0-	25	1	2454	2	Y	-0-					2

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G.U. WELL #: 5 C RRCID -> 170022 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8002 - 8029

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
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					144
08	1674 N	1639	-0-	-35	-0-	1639	2			N	-0-					144
09	1590 N	1520	-0-	-70	-0-	1519	2	1	9	N	1	1	8			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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEW (TRAVIS PEAK) 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 5 RRCID -> 171808 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961

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
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	12	1	1171	2	Y	-0-			1
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	16	1	1550	2	Y	-0-			1
*09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	19	1	1928	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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	4650 X	81	-0-	-4569	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
*09	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 277524 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 9551

04	0	30683	-0-	30683	30683	30683	2			Y	-0-					-0-
05	0	33601	-0-	33601	64284	33601	2			Y	-0-					-0-
06	88488 X	24204	-0-	-64284	-0-	24204	2			Y	-0-					-0-
07	46314 X	19744	-0-	-26570	-0-	19744	2			Y	-0-					-0-
08	46314 X	14839	-0-	-31475	-0-	14839	2			Y	-0-					-0-
09	44820 X	13091	-0-	-31729	-0-	13091	2			Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
THIGPEN "A" WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

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									
07	3348 X	3048	-0-	-300	-0-	133	1	2884	2	Y	28	37	1			34
						31	9									
08	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	152	1	3284	2	Y	11	36	1			9
						12	9									
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					9

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

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
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	2	N	-0-					163
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	2	N	-0-					163
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					163

OMEGA ENERGY, LLC 622657
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

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
07	14B DENY	3424	-0-	3424	19489	3424	3			N	-0-					25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19489					N	NO RPT					25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19489					N	NO RPT					25

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 201795 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205794 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 205867 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205909 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 087039 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8708

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

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-
07	3543 X	3043	-0-	-500	-0-	3043	2		N	-0-			-0-
08	3348 X	3023	-0-	-325	-0-	3023	2		N	-0-			-0-
09	3240 X	2879	-0-	-361	-0-	2879	2		N	-0-			-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

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-
07	2821 X	2476	-0-	-345	-0-	2476	2		Y	-0-			-0-
08	2914 N	2502	-0-	-412	-0-	2502	2		Y	-0-			-0-
*09	3000 N	3387	-0-	387	387	3387	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

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-
07	4464 X	3703	-0-	-761	-0-	3703	2		Y	-0-			-0-
08	4061 X	3699	-0-	-362	-0-	3699	2		Y	-0-			-0-
09	3930 X	3511	-0-	-419	-0-	3511	2		Y	-0-			-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
09	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

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
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-			55
08	1674 N	1391	-0-	-283	-0-	1391	2		N	-0-			55
09	1620 N	204	-0-	-1416	-0-	204	2		N	-0-			55

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
*09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

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
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					43
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					43
*09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					43

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					65
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					65
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					65

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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-
07	5332	X	5236	-0-	-96	-0-	5236	2			Y	-0-					-0-
08	4960	X	4503	-0-	-457	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-
09	4800	X	4791	-0-	-9	-0-	4791	2			Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	64	1	1649	2	N	17					70
						19	9									
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	69	1	1643	2	N	32					102
						35	9									
09	1530 N	1504	-0-	-26	-0-	61	1	1429	2	N	13					115
						14	9									

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

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-
07	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
08	2604 X	1990	-0-	-614	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
*09	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228536 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230729 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233942 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

POLLARD. J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256695 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	3131 X	2952	-0-	-179	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
08	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
*09	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

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-
07	1364 N	1150	-0-	-214	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
*09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

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-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) 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
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-
07	7378	X	1078	-0-	-6300	-0-	221	1	856	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5983	X	12	-0-	-5971	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-

KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	926	1	3587	2	N	-0-					-0-
08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	1070	1	3412	2	N	-0-					-0-
*09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	1110	1	3551	2	N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	3999	X	3776	-0-	-223	-0-	37	1	3739	2	Y	-0-					18
08	4092	X	3568	-0-	-524	-0-	35	1	3533	2	Y	-0-					18
09	3960	X	3569	-0-	-391	-0-	35	1	3534	2	Y	-0-					18

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	6045	X	5565	-0-	-480	-0-	55	1	5510	2	Y	-0-					35
08	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	61	1	6131	2	Y	-0-					35
*09	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	59	1	5859	2	Y	-0-					35

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1798	X	1605	-0-	-193	-0-	16	1	1589	2	Y	-0-					21
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	21	1	2066	2	Y	-0-					21
*09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	18	1	1842	2	Y	-0-					21

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	4092 X	3118	-0-	-974	-0-	31	1	3087	2	Y	-0-					-0-
08	4092 X	3628	-0-	-464	-0-	36	1	3592	2	Y	-0-					-0-
09	3960 X	3643	-0-	-317	-0-	36	1	3607	2	Y	-0-					-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

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
07	4154 X	3832	-0-	-322	-0-	38	1	3794	2	N	-0-					13
08	3968 X	3926	-0-	-42	-0-	39	1	3887	2	N	-0-					13
09	3810 X	3764	-0-	-46	-0-	37	1	3727	2	N	-0-					13

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

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-
07	6076 X	5804	-0-	-272	-0-	57	1	5747	2	Y	-0-					-0-
08	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	58	1	5813	2	Y	-0-					-0-
09	5670 X	5573	-0-	-97	-0-	55	1	5518	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

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-
07	7874 X	7050	-0-	-824	-0-	70	1	6980	2	Y	-0-					-0-
08	7750 X	6844	-0-	-906	-0-	68	1	6776	2	Y	-0-					-0-
*09	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	76	1	7625	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

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-
07	3348 X	3289	-0-	-59	-0-	33	1	3256	2	Y	-0-					-0-
08	3348 X	3268	-0-	-80	-0-	32	1	3236	2	Y	-0-					-0-
09	3240 X	3157	-0-	-83	-0-	31	1	3126	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

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
07	3627 X	3378	-0-	-249	-0-	33	1	3345	2	Y	-0-					5
08	3720 X	3262	-0-	-458	-0-	32	1	3230	2	Y	-0-					5
09	3600 X	3160	-0-	-440	-0-	31	1	3129	2	Y	-0-					5

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

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
07	2449 X	2244	-0-	-205	-0-	22	1	2222	2	Y	-0-					36
08	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	22	1	2196	2	Y	-0-					36
09	2190 X	2180	-0-	-10	-0-	22	1	2158	2	Y	-0-					36

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	8122	X	7624	-0-	-498	-0-	75	1	7549	2	Y	-0-					1
08	8122	X	7777	-0-	-345	-0-	77	1	7700	2	Y	-0-					1
09	7800	X	7508	-0-	-292	-0-	74	1	7434	2	Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

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-
07	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	21	1	2104	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	2127	-0-	-446	-0-	21	1	2106	2	Y	-0-					-0-
09	2490	X	2215	-0-	-275	-0-	22	1	2193	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

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
07	4557	X	1647	-0-	-2910	-0-	16	1	1631	2	Y	-0-					7
08	2232	X	1402	-0-	-830	-0-	14	1	1388	2	Y	-0-					7
09	2520	X	1141	-0-	-1379	-0-	11	1	1130	2	Y	-0-					7

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

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
07	279	N	134	-0-	-145	-0-	1	1	133	2	Y	-0-					42
08	372	X	217	-0-	-155	-0-	2	1	215	2	Y	-0-					42
09	270	X	142	-0-	-128	-0-	1	1	141	2	Y	-0-					42

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

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
07	5332	X	5020	-0-	-312	-0-	50	1	4970	2	Y	-0-					3
08	5084	X	4519	-0-	-565	-0-	45	1	4474	2	Y	-0-					3
*09	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	49	1	4932	2	Y	-0-					3

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

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-
07	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	34	1	3444	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3635	-0-	-85	-0-	36	1	3599	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	35	1	3535	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

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-
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	20	1	2049	2	Y	-0-					-0-
08	1829	X	1573	-0-	-256	-0-	16	1	1557	2	Y	-0-					-0-
09	1770	X	1029	-0-	-741	-0-	10	1	1019	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	4216 X	3961	-0-	-255	-0-	39	1	3922	2	Y	-0-			5
08	4216 X	3742	-0-	-474	-0-	37	1	3705	2	Y	-0-			5
09	4140 X	3955	-0-	-185	-0-	39	1	3916	2	Y	-0-			5

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

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-
07	2573 X	2437	-0-	-136	-0-	24	1	2413	2	Y	-0-			-0-
08	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	25	1	2480	2	Y	-0-			-0-
09	2370 N	2043	-0-	-327	-0-	20	1	2023	2	Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

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
07	3689 X	3435	-0-	-254	-0-	34	1	3401	2	Y	-0-			18
08	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	35	1	3468	2	Y	-0-			18
09	3450 X	3235	-0-	-215	-0-	32	1	3203	2	Y	-0-			18

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

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
07	7161 X	3381	-0-	-3780	-0-	33	1	3348	2	Y	-0-			5
08	7161 X	3	-0-	-7158	-0-	3	2			Y	-0-			5
09	6840 X	26	-0-	-6814	-0-	26	2			Y	-0-			5

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

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
07	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	18	1	1825	2	Y	-0-			5
08	1550 N	650	-0-	-900	-0-	6	1	644	2	Y	-0-			5
09	1770 N	756	-0-	-1014	-0-	7	1	749	2	Y	-0-			5

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

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-
07	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	23	1	2297	2	Y	-0-			-0-
08	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	24	1	2367	2	Y	-0-			-0-
09	3030 X	2513	-0-	-517	-0-	25	1	2488	2	Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

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
07	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	20	1	1997	2	Y	-0-			19
08	2263 X	1719	-0-	-544	-0-	17	1	1702	2	Y	-0-			19
09	2190 X	1230	-0-	-960	-0-	12	1	1218	2	Y	-0-			19

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
07	4774	X	4161	-0-	-613	-0-	41	1	4114	2	Y	5			23
							6	9							
08	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	51	1	5120	2	Y	-0-			23
09	4770	X	3220	-0-	-1550	-0-	32	1	3188	2	Y	-0-			23

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

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-
07	3782	X	3234	-0-	-548	-0-	32	1	3202	2	Y	-0-			-0-
08	4402	X	2810	-0-	-1592	-0-	28	1	2782	2	Y	-0-			-0-
09	4260	X	2464	-0-	-1796	-0-	24	1	2440	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

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-
07	3503	X	3470	-0-	-33	-0-	34	1	3436	2	Y	-0-			-0-
08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	34	1	3407	2	Y	-0-			-0-
09	3210	X	2800	-0-	-410	-0-	28	1	2772	2	Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

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-
07	3503	X	2698	-0-	-805	-0-	27	1	2671	2	Y	-0-			-0-
08	3503	X	3072	-0-	-431	-0-	30	1	3042	2	Y	-0-			-0-
09	3390	X	3316	-0-	-74	-0-	33	1	3283	2	Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

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-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	16	1	1612	2	Y	-0-			-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	16	1	1637	2	Y	-0-			-0-
*09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	17	1	1707	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

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-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	14	1	1407	2	Y	-0-			-0-
08	1364	N	1076	-0-	-288	-0-	11	1	1065	2	Y	-0-			-0-
09	1290	N	1026	-0-	-264	-0-	10	1	1016	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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-
07	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	122	1	12199	2	Y	-0-			-0-
08	12834	X	12464	-0-	-370	-0-	123	1	12341	2	Y	-0-			-0-
09	12420	X	11454	-0-	-966	-0-	113	1	11341	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

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
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	3	1	327	2	N	-0-			7
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	162	2	N	-0-			7
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	2	N	-0-			7

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

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
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	15	1	1516	2	Y	-0-			2
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	11	1	1127	2	Y	-0-			2
*09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	10	1	1013	2	Y	-0-			2

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

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-
07	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	13	1	1306	2	Y	-0-			-0-
*08	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	12	1	1216	2	Y	84			84
							92	9							
09	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	13	1	1271	2	Y	-0-			84

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

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-
07	1116	N	995	-0-	-121	-0-	10	1	985	2	Y	-0-			-0-
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	12	1	1152	2	Y	-0-			-0-
*09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	13	1	1285	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

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-
07	4123	X	3645	-0-	-478	-0-	36	1	3609	2	Y	-0-			-0-
08	3875	X	3609	-0-	-266	-0-	36	1	3573	2	Y	-0-			-0-
09	3690	X	2806	-0-	-884	-0-	28	1	2778	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	85	1	8485	2	Y	-0-			-0-
08	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	89	1	8933	2	Y	-0-			-0-
*09	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	80	1	8047	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

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-
07	4402	X	4009	-0-	-393	-0-	40	1	3969	2	Y	-0-			-0-
08	4185	X	3548	-0-	-637	-0-	35	1	3513	2	Y	-0-			-0-
09	4020	X	3819	-0-	-201	-0-	38	1	3781	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

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
07	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	15	1	1475	2	Y	-0-			47
*08	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	14	1	1445	2	Y	-0-			47
09	1410	X	1404	-0-	-6	-0-	14	1	1390	2	Y	-0-			47

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

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-
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	32	1	3182	2	Y	-0-			-0-
08	2604	X	528	-0-	-2076	-0-	5	1	523	2	Y	-0-			-0-
09	2100	X	754	-0-	-1346	-0-	7	1	747	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

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-
07	4557	X	4116	-0-	-441	-0-	41	1	4075	2	Y	-0-			-0-
08	4557	X	4265	-0-	-292	-0-	42	1	4223	2	Y	-0-			-0-
*09	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	46	1	4586	2	Y	-0-			-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

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
07	1829	X	1765	-0-	-64	-0-	17	1	1748	2	Y	-0-			55
*08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	18	1	1755	2	Y	110			165
							121	9							
*09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	14	1	1401	2	Y	18			183
							20	9							

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	3131	X	2493	-0-	-638	-0-	25	1	2468	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2750	-0-	-381	-0-	27	1	2723	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2506	-0-	-524	-0-	25	1	2481	2	Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3410	X	3160	-0-	-250	-0-	31	1	3129	2	Y	-0-					22
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	33	1	3253	2	Y	-0-					22
09	3150	X	3092	-0-	-58	-0-	31	1	3061	2	Y	-0-					22

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2883	X	1396	-0-	-1487	-0-	14	1	1382	2	Y	-0-					7
08	2883	X	1911	-0-	-972	-0-	19	1	1892	2	Y	-0-					7
09	2790	X	1809	-0-	-981	-0-	18	1	1791	2	Y	-0-					7

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
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-
07	713	N	669	-0-	-44	-0-	7	1	662	2	N	-0-					-0-
08	651	N	621	-0-	-30	-0-	6	1	615	2	N	-0-					-0-
09	630	N	569	-0-	-61	-0-	6	1	563	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
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
07	3627	X	2779	-0-	-848	-0-	28	1	2751	2	Y	-0-					35
08	3348	X	2737	-0-	-611	-0-	27	1	2710	2	Y	-0-					35
09	3240	X	2836	-0-	-404	-0-	28	1	2808	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
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
07	5301	X	4713	-0-	-588	-0-	47	1	4666	2	Y	-0-					5
08	5301	X	5086	-0-	-215	-0-	50	1	5036	2	Y	-0-					5
09	4950	X	4850	-0-	-100	-0-	48	1	4802	2	Y	-0-					5

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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-
07	3875 X	3774	-0-	-101	-0-	37	1	3737	2	Y	-0-					-0-
08	3875 X	3752	-0-	-123	-0-	37	1	3715	2	Y	-0-					-0-
09	3750 X	3646	-0-	-104	-0-	36	1	3610	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

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
07	3875 X	3562	-0-	-313	-0-	35	1	3527	2	Y	-0-					31
08	3782 X	3261	-0-	-521	-0-	32	1	3229	2	Y	-0-					31
09	3660 X	3206	-0-	-454	-0-	32	1	3174	2	Y	-0-					31

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

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-
07	1023 N	952	-0-	-71	-0-	9	1	943	2	N	-0-					-0-
08	1767 N	634	-0-	-1133	-0-	6	1	628	2	N	-0-					-0-
09	1740 N	1247	-0-	-493	-0-	12	1	1235	2	N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

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-
07	4340 X	4000	-0-	-340	-0-	40	1	3960	2	Y	-0-					-0-
08	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	43	1	4301	2	Y	-0-					-0-
09	3780 X	3733	-0-	-47	-0-	37	1	3696	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

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-
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	18	1	1760	2	Y	-0-					-0-
08	1829 N	1744	-0-	-85	-0-	17	1	1727	2	Y	-0-					-0-
09	1710 N	937	-0-	-773	-0-	9	1	928	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

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-
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	11	1	1113	2	Y	-0-					-0-
08	3007 X	867	-0-	-2140	-0-	9	1	858	2	Y	-0-					-0-
09	2910 X	1039	-0-	-1871	-0-	10	1	1029	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13176 - 13330

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-
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	20	1	1987	2	Y	-0-					-0-
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	18	1	1752	2	Y	-0-					-0-
*09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	17	1	1675	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	3100	N	12347	-0-	9247	10969	122	1	12225	2	Y	-0-					29
08	3100	N	9658	-0-	6558	17527	96	1	9562	2	Y	-0-					29
*09	25327	X	7800	-0-	-17527	-0-	77	1	7723	2	Y	-0-					29

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

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
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	3	1	289	2	N	-0-					2
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	3	1	257	2	N	-0-					2
09	330	N	228	-0-	-102	-0-	2	1	226	2	N	-0-					2

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

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-
07	5022	X	3015	-0-	-2007	-0-	30	1	2985	2	Y	-0-					-0-
08	5952	X	2698	-0-	-3254	-0-	27	1	2671	2	Y	-0-					-0-
09	5760	X	2887	-0-	-2873	-0-	29	1	2858	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

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-
07	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	16	1	1573	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	14	1	1406	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	15	1	1455	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

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
07	4371	X	4358	-0-	-13	-0-	43	1	4315	2	Y	-0-					22
08	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	42	1	4206	2	Y	-0-					22
09	4230	X	4138	-0-	-92	-0-	41	1	4097	2	Y	-0-					22

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

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-
07	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
08	4743	X	1781	-0-	-2962	-0-	18	1	1763	2	Y	-0-					-0-
09	2160	X	1	-0-	-2159	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

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-
07	2046	N	1692	-0-	-354	-0-	17	1	1675	2	Y	-0-					-0-
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	24	1	2357	2	Y	-0-					-0-
*09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	18	1	1809	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3100	N	3340	-0-	240	240	33	1	3307	2	Y	-0-					14
08	3140	X	2900	-0-	-240	-0-	29	1	2871	2	Y	-0-					14
*09	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	24	1	2425	2	Y	-0-					14

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

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-
07	2077	X	1551	-0-	-526	-0-	15	1	1536	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	15	1	1521	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	14	1	1447	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

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
07	3038	X	2767	-0-	-271	-0-	27	1	2740	2	Y	-0-					22
08	3007	X	2700	-0-	-307	-0-	27	1	2673	2	Y	-0-					22
09	2910	X	2705	-0-	-205	-0-	27	1	2678	2	Y	-0-					22

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

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-
07	3162	X	3140	-0-	-22	-0-	31	1	3109	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2897	-0-	-296	-0-	29	1	2868	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2870	-0-	-220	-0-	28	1	2842	2	Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

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-
07	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	42	1	4200	2	N	-0-					-0-
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	38	1	3780	2	N	-0-					-0-
*09	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	38	1	3784	2	N	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

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-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	8	1	823	2	Y	-0-					-0-
08	744	X	268	-0-	-476	-0-	3	1	265	2	Y	-0-					-0-
*09	951	X	951	-0-	-0-	-0-	9	1	942	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

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-
07	3224	X	2263	-0-	-961	-0-	22	1	2241	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2315	-0-	-909	-0-	23	1	2292	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2225	-0-	-835	-0-	22	1	2203	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4495	X	4289	-0-	-206	-0-	42	1	4247	2	Y	-0-					-0-
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	45	1	4492	2	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4351	-0-	-149	-0-	43	1	4308	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

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-
07	7719	X	7641	-0-	-78	-0-	76	1	7565	2	Y	-0-					-0-
08	7688	X	7490	-0-	-198	-0-	74	1	7416	2	Y	-0-					-0-
09	7440	X	6826	-0-	-614	-0-	68	1	6758	2	Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

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-
07	5735	X	5514	-0-	-221	-0-	55	1	5459	2	Y	-0-					-0-
08	5828	X	5316	-0-	-512	-0-	53	1	5263	2	Y	-0-					-0-
09	5640	X	5297	-0-	-343	-0-	52	1	5245	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

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
07	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	15	1	1505	2	Y	-0-					12
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	16	1	1578	2	Y	-0-					12
*09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	20	1	2037	2	Y	-0-					12

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13116 PERF.12742 - 12892

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
07	2635	X	669	-0-	-1966	-0-	7	1	662	2	Y	-0-					37
08	1116	X	746	-0-	-370	-0-	7	1	739	2	Y	-0-					37
09	1080	X	612	-0-	-468	-0-	6	1	606	2	Y	-0-					37

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	39	1	3878	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	3393	-0-	-854	-0-	34	1	3359	2	Y	-0-					-0-
*09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	43	1	4272	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13080 - 13259

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-
07	2139	X	1915	-0-	-224	-0-	19	1	1896	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	19	1	1885	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	18	1	1820	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

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
07	2139	X	1853	-0-	-286	-0-	18	1	1835	2	Y	-0-					13
08	2356	X	1176	-0-	-1180	-0-	12	1	1164	2	Y	-0-					13
09	2310	X	398	-0-	-1912	-0-	4	1	394	2	Y	-0-					13

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

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-
07	3968	X	3451	-0-	-517	-0-	34	1	3417	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3531	-0-	-437	-0-	35	1	3496	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3560	-0-	-280	-0-	35	1	3525	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

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-
07	3286	X	2426	-0-	-860	-0-	24	1	2402	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	2317	-0-	-1186	-0-	23	1	2294	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2233	-0-	-1157	-0-	22	1	2211	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

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-
07	3937	X	3551	-0-	-386	-0-	35	1	3516	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3771	-0-	-73	-0-	37	1	3734	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3522	-0-	-228	-0-	35	1	3487	2	Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

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
07	1457	X	539	-0-	-918	-0-	5	1	534	2	Y	-0-					35
08	1457	X	223	-0-	-1234	-0-	2	1	221	2	Y	-0-					35
09	1350	X	514	-0-	-836	-0-	5	1	509	2	Y	-0-					35

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	7905	X	7492	-0-	-413	-0-	74	1	7418	2	Y	-0-					-0-
08	8060	X	5513	-0-	-2547	-0-	55	1	5458	2	Y	-0-					-0-
09	7800	X	3351	-0-	-4449	-0-	33	1	3318	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

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
07	10664	X	9536	-0-	-1128	-0-	94	1	9442	2	Y	-0-					2
08	10323	X	9790	-0-	-533	-0-	97	1	9693	2	Y	-0-					2
09	9930	X	9553	-0-	-377	-0-	95	1	9458	2	Y	-0-					2

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

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
07	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	47	1	4679	2	Y	-0-					10
08	4898	X	4568	-0-	-330	-0-	45	1	4523	2	Y	-0-					10
*09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	50	1	5001	2	Y	-0-					10

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

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
07	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	14	1	1351	2	Y	-0-					27
*08	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	13	1	1333	2	Y	-0-					27
09	1380	N	873	-0-	-507	-0-	9	1	864	2	Y	-0-					27

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		482	-0-	482	482	5	1	477	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

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
07	5270	X	4317	-0-	-953	-0-	43	1	4274	2	Y	-0-					80
08	5270	X	5121	-0-	-149	-0-	51	1	5070	2	Y	-0-					80
09	5100	X	4727	-0-	-373	-0-	47	1	4680	2	Y	-0-					80

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

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-
07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	41	1	4119	2	N	-0-					-0-
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	33	1	3265	2	N	-0-					-0-
*09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	31	1	3129	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	4712 X	4514	-0-	-198	-0-	45	1	4469	2	Y	-0-			-0-
08	4712 X	4571	-0-	-141	-0-	45	1	4526	2	Y	-0-			-0-
09	4440 X	4415	-0-	-25	-0-	44	1	4371	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

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-
07	4247 X	3416	-0-	-831	-0-	34	1	3382	2	Y	-0-			-0-
08	4464 X	3943	-0-	-521	-0-	39	1	3904	2	Y	-0-			-0-
09	4320 X	3229	-0-	-1091	-0-	32	1	3197	2	Y	-0-			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33			48
09	T. A.	411	-0-	411	411	4	1	371	2	Y	33			81
						36	9							

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

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-
07	5270 X	5040	-0-	-230	-0-	50	1	4990	2	Y	-0-			-0-
08	5084 X	5015	-0-	-69	-0-	50	1	4965	2	Y	-0-			-0-
09	4920 X	4679	-0-	-241	-0-	46	1	4633	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

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-
07	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	48	1	4814	2	Y	-0-			-0-
08	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	46	1	4605	2	Y	-0-			-0-
09	4710 X	4346	-0-	-364	-0-	43	1	4303	2	Y	-0-			-0-

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

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
07	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	37	1	3686	2	Y	-0-			15
08	3968 X	3742	-0-	-226	-0-	37	1	3705	2	Y	-0-			15
09	3840 X	3272	-0-	-568	-0-	32	1	3229	2	Y	10			25
						11	9							

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	4991 X	4559	-0-	-432	-0-	45	1	4514	2	Y	-0-			124
08	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	50	1	4959	2	Y	-0-			124
09	4680 X	4603	-0-	-77	-0-	46	1	4557	2	Y	-0-			124

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

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
07	4185 X	3790	-0-	-395	-0-	38	1	3752	2	Y	-0-			60
08	4123 X	3735	-0-	-388	-0-	37	1	3698	2	Y	-0-			60
09	3990 X	3220	-0-	-770	-0-	32	1	3188	2	Y	-0-			60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

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
07	8959 X	7507	-0-	-1452	-0-	74	1	7433	2	Y	-0-			5
08	8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	81	1	8121	2	Y	-0-			5
09	8400 X	7557	-0-	-843	-0-	75	1	7482	2	Y	-0-			5

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

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-
07	4247 X	4168	-0-	-79	-0-	41	1	4127	2	N	-0-			-0-
08	4216 X	4099	-0-	-117	-0-	41	1	4058	2	N	-0-			-0-
09	4080 X	3983	-0-	-97	-0-	39	1	3944	2	N	-0-			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

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-
07	3999 X	3468	-0-	-531	-0-	34	1	3434	2	Y	-0-			-0-
08	3937 X	3208	-0-	-729	-0-	32	1	3176	2	Y	-0-			-0-
09	3750 X	3188	-0-	-562	-0-	32	1	3156	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

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-
07	5549 X	5521	-0-	-28	-0-	55	1	5466	2	Y	-0-			-0-
08	6076 X	5487	-0-	-589	-0-	54	1	5433	2	Y	-0-			-0-
09	5880 X	5186	-0-	-694	-0-	51	1	5135	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	8215 X	7949	-0-	-266	-0-	79	1	7870	2	Y	-0-			27
*08	8091 X	8003	-0-	-88	-0-	79	1	7866	2	Y	53			80
						58	9							
09	7830 X	7713	-0-	-117	-0-	76	1	7579	2	Y	53			133
						58	9							

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

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
07	6944 X	6543	-0-	-401	-0-	65	1	6478	2	Y	-0-			19
08	6944 X	6742	-0-	-202	-0-	67	1	6675	2	Y	-0-			19
09	6720 X	6435	-0-	-285	-0-	64	1	6371	2	Y	-0-			19

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

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-
07	4278 X	4189	-0-	-89	-0-	41	1	4148	2	Y	-0-			-0-
08	4216 X	4164	-0-	-52	-0-	41	1	4123	2	Y	-0-			-0-
09	4080 X	3623	-0-	-457	-0-	36	1	3587	2	Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

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
07	4278 X	3993	-0-	-285	-0-	40	1	3953	2	Y	-0-			50
08	4123 X	4036	-0-	-87	-0-	40	1	3996	2	Y	-0-			50
09	3990 X	3919	-0-	-71	-0-	39	1	3880	2	Y	-0-			50

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

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-
07	3193 X	2795	-0-	-398	-0-	28	1	2767	2	Y	-0-			-0-
08	3193 X	2860	-0-	-333	-0-	28	1	2832	2	Y	-0-			-0-
09	2970 X	2954	-0-	-16	-0-	29	1	2925	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	34	1	3362	2	Y	-0-			-0-
*08	4030 X	3616	-0-	-414	-0-	34	1	3422	2	Y	145			145
						160	9							
09	3750 X	3339	-0-	-411	-0-	31	1	3148	2	Y	145			290
						160	9							

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

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-
07	6665 X	6375	-0-	-290	-0-	63	1	6312	2	N	-0-			-0-
08	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	70	1	6963	2	N	-0-			-0-
09	6960 X	6283	-0-	-677	-0-	62	1	6221	2	N	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

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
07	3317 X	3217	-0-	-100	-0-	32	1	3185	2	Y	-0-			48
08	3441 X	3128	-0-	-313	-0-	31	1	3097	2	Y	-0-			48
09	3330 X	3041	-0-	-289	-0-	30	1	3011	2	Y	-0-			48

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

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-
07	2294 X	2266	-0-	-28	-0-	22	1	2244	2	Y	-0-			-0-
08	2294 X	2140	-0-	-154	-0-	21	1	2119	2	Y	-0-			-0-
09	2250 X	2055	-0-	-195	-0-	20	1	2035	2	Y	-0-			-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

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-
07	4743 X	4100	-0-	-643	-0-	41	1	4059	2	N	-0-			-0-
08	4650 X	4156	-0-	-494	-0-	41	1	4115	2	N	-0-			-0-
09	4410 X	3976	-0-	-434	-0-	39	1	3937	2	N	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

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-
07	4154 X	3850	-0-	-304	-0-	38	1	3812	2	Y	-0-			-0-
08	4371 X	4239	-0-	-132	-0-	42	1	4197	2	Y	-0-			-0-
09	4230 X	3944	-0-	-286	-0-	39	1	3905	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	4185	X	3674	-0-	-511	-0-	36	1	3638	2	Y	-0-			-0-
08	4185	X	4055	-0-	-130	-0-	40	1	4015	2	Y	-0-			-0-
09	4050	X	3824	-0-	-226	-0-	38	1	3786	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	4743	X	4637	-0-	-106	-0-	46	1	4591	2	Y	-0-			43
08	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	50	1	4987	2	Y	-0-			43
09	4830	X	4652	-0-	-178	-0-	46	1	4606	2	Y	-0-			43

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	4340	X	3154	-0-	-1186	-0-	31	1	3123	2	Y	-0-			28
08	4123	X	2942	-0-	-1181	-0-	29	1	2913	2	Y	-0-			28
09	4080	X	3799	-0-	-281	-0-	38	1	3761	2	Y	-0-			28

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	6355	X	6153	-0-	-202	-0-	61	1	6092	2	N	-0-			-0-
08	6355	X	5991	-0-	-364	-0-	59	1	5932	2	N	-0-			-0-
09	6150	X	5920	-0-	-230	-0-	59	1	5861	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	4991	X	4016	-0-	-975	-0-	40	1	3976	2	Y	-0-			18
08	4836	X	4791	-0-	-45	-0-	47	1	4744	2	Y	-0-			18
09	4590	X	4553	-0-	-37	-0-	45	1	4508	2	Y	-0-			18

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3813 X	3678	-0-	-135	-0-	36	1	3642	2	Y	-0-					8
08	3875 X	3675	-0-	-200	-0-	36	1	3639	2	Y	-0-					8
09	3750 X	3613	-0-	-137	-0-	36	1	3577	2	Y	-0-					8

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

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
07	4960 X	4431	-0-	-529	-0-	44	1	4387	2	Y	-0-					33
08	4991 X	4892	-0-	-99	-0-	48	1	4844	2	Y	-0-					33
09	4830 X	4671	-0-	-159	-0-	46	1	4625	2	Y	-0-					33

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

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-
07	7409 X	6320	-0-	-1089	-0-	63	1	6257	2	Y	-0-					-0-
08	6975 X	6051	-0-	-924	-0-	60	1	5991	2	Y	-0-					-0-
09	6600 X	6061	-0-	-539	-0-	60	1	6001	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

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-
07	7564 X	7331	-0-	-233	-0-	73	1	7258	2	Y	-0-					-0-
08	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	61	1	6121	2	Y	-0-					-0-
09	8250 X	7459	-0-	-791	-0-	74	1	7385	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

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
07	4557 X	3429	-0-	-1128	-0-	34	1	3395	2	Y	-0-					3
08	4371 X	2495	-0-	-1876	-0-	25	1	2470	2	Y	-0-					3
09	4170 X	1655	-0-	-2515	-0-	16	1	1639	2	Y	-0-					3

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

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-
07	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	56	1	5638	2	Y	-0-					-0-
08	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	58	1	5776	2	Y	-0-					-0-
*09	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	54	1	5381	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	5177 X	4977	-0-	-200	-0-	49	1	4928	2	Y	-0-			-0-
08	5084 X	5033	-0-	-51	-0-	50	1	4983	2	Y	-0-			-0-
09	4830 X	4695	-0-	-135	-0-	46	1	4649	2	Y	-0-			-0-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

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-
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

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-
07	3069 X	3056	-0-	-13	-0-	30	1	3026	2	Y	-0-			-0-
08	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	30	1	3009	2	Y	-0-			-0-
*09	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	29	1	2928	2	Y	-0-			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

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-
07	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	50	1	4975	2	Y	-0-			-0-
08	4960 X	4954	-0-	-6	-0-	49	1	4905	2	Y	-0-			-0-
09	4800 X	4775	-0-	-25	-0-	47	1	4728	2	Y	-0-			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

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
07	9610 X	9351	-0-	-259	-0-	93	1	9258	2	N	-0-			3
08	9424 X	9173	-0-	-251	-0-	91	1	9082	2	N	-0-			3
09	9120 X	8821	-0-	-299	-0-	87	1	8734	2	N	-0-			3

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

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
07	3007 X	2558	-0-	-449	-0-	25	1	2533	2	Y	-0-			37
08	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	27	1	2663	2	Y	-0-			37
*09	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	17	1	1731	2	Y	-0-			37

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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
07	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	15	1	1485	2	Y	-0-			20
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	16	1	1562	2	Y	2			22
							2	9							
09	1680	N	1500	-0-	-180	-0-	15	1	1485	2	Y	-0-			22

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

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-
07	1178	N	417	-0-	-761	-0-	4	1	413	2	Y	-0-			-0-
*08	775	N	286	-0-	-489	-0-	2	1	217	2	Y	61			61
							67	9							
09	1050	N	212	-0-	-838	-0-	1	1	144	2	Y	61			122
							67	9							

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

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-
07	4123	X	3168	-0-	-955	-0-	31	1	3137	2	Y	-0-			-0-
08	4123	X	3482	-0-	-641	-0-	34	1	3448	2	Y	-0-			-0-
09	3990	X	2739	-0-	-1251	-0-	27	1	2712	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

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-
07	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	49	1	4875	2	Y	-0-			-0-
08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	47	1	4726	2	Y	-0-			-0-
*09	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	45	1	4450	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

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-
07	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	60	1	6033	2	Y	-0-			-0-
08	5983	X	5829	-0-	-154	-0-	58	1	5771	2	Y	-0-			-0-
*09	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	61	1	6138	2	Y	-0-			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

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-
07	961	X	586	-0-	-375	-0-	6	1	580	2	Y	-0-			-0-
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	15	1	1482	2	Y	-0-			-0-
*09	3000	N	3503	-0-	503	503	35	1	3468	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	43	1	4293	2	Y	-0-			-0-
08	4247 X	3924	-0-	-323	-0-	39	1	3885	2	Y	-0-			-0-
09	4440 X	3451	-0-	-989	-0-	34	1	3417	2	Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

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-
07	5952 X	5370	-0-	-582	-0-	53	1	5317	2	Y	-0-			-0-
08	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	65	1	6490	2	Y	-0-			-0-
*09	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	62	1	6152	2	Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

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
07	6541 X	6495	-0-	-46	-0-	64	1	6431	2	Y	-0-			10
08	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	65	1	6517	2	Y	-0-			10
09	6330 X	6125	-0-	-205	-0-	61	1	6064	2	Y	-0-			10

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

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
07	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	30	1	2961	2	Y	-0-			8
08	2852 X	1927	-0-	-925	-0-	19	1	1908	2	Y	-0-			8
09	2520 X	2424	-0-	-96	-0-	24	1	2400	2	Y	-0-			8

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

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-
07	8680 X	8577	-0-	-103	-0-	85	1	8492	2	Y	-0-			-0-
08	8680 X	8467	-0-	-213	-0-	84	1	8383	2	Y	-0-			-0-
09	8400 X	8213	-0-	-187	-0-	81	1	8132	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

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-
07	5518 X	5478	-0-	-40	-0-	54	1	5424	2	Y	-0-			-0-
08	5518 X	5114	-0-	-404	-0-	51	1	5063	2	Y	-0-			-0-
09	5340 X	5010	-0-	-330	-0-	50	1	4960	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	29	1	2892	2	Y	-0-			18
08	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	28	1	2784	2	Y	-0-			18
09	2760	X	2543	-0-	-217	-0-	25	1	2518	2	Y	-0-			18

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

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-
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	23	1	2307	2	Y	-0-			-0-
08	2170	X	2057	-0-	-113	-0-	20	1	2037	2	Y	-0-			-0-
09	2460	X	2136	-0-	-324	-0-	21	1	2115	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

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-
07	5642	X	5526	-0-	-116	-0-	55	1	5471	2	N	-0-			-0-
08	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	56	1	5598	2	N	-0-			-0-
*09	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	53	1	5335	2	N	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

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
07	8215	X	7813	-0-	-402	-0-	77	1	7736	2	Y	-0-			58
08	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	88	1	8781	2	Y	-0-			58
09	9180	X	9122	-0-	-58	-0-	90	1	9032	2	Y	-0-			58

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

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
07	4743	X	4619	-0-	-124	-0-	46	1	4573	2	Y	-0-			5
08	4805	X	4782	-0-	-23	-0-	47	1	4735	2	Y	-0-			5
09	4650	X	4544	-0-	-106	-0-	45	1	4499	2	Y	-0-			5

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

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-
07	3069	X	2625	-0-	-444	-0-	26	1	2599	2	Y	-0-			-0-
08	3069	X	2914	-0-	-155	-0-	29	1	2885	2	Y	-0-			-0-
09	2970	X	2902	-0-	-68	-0-	29	1	2873	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	5425 X	5237	-0-	-188	-0-	52	1	5185	2	Y	-0-			-0-
08	5425 X	5009	-0-	-416	-0-	50	1	4959	2	Y	-0-			-0-
09	5130 X	4418	-0-	-712	-0-	44	1	4374	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

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
07	5270 X	5095	-0-	-175	-0-	50	1	5045	2	Y	-0-			17
08	5115 X	4990	-0-	-125	-0-	49	1	4941	2	Y	-0-			17
09	5160 X	4934	-0-	-226	-0-	49	1	4885	2	Y	-0-			17

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

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-
07	3503 X	3317	-0-	-186	-0-	33	1	3284	2	Y	-0-			-0-
08	3441 X	3285	-0-	-156	-0-	33	1	3252	2	Y	-0-			-0-
09	3330 X	3185	-0-	-145	-0-	32	1	3153	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

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-
07	6541 X	6529	-0-	-12	-0-	65	1	6464	2	Y	-0-			-0-
08	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	67	1	6736	2	Y	-0-			-0-
*09	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	63	1	6306	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

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
07	5363 X	4537	-0-	-826	-0-	45	1	4492	2	Y	-0-			18
08	5363 X	4085	-0-	-1278	-0-	40	1	4045	2	Y	-0-			18
09	4590 X	3595	-0-	-995	-0-	36	1	3559	2	Y	-0-			18

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

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
07	6696 X	6408	-0-	-288	-0-	63	1	6345	2	Y	-0-			15
08	6665 X	6385	-0-	-280	-0-	63	1	6322	2	Y	-0-			15
09	6450 X	6025	-0-	-425	-0-	60	1	5965	2	Y	-0-			15

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

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-
07	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	24	1	2352	2	Y	-0-			-0-
08	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	28	1	2813	2	Y	-0-			-0-
*09	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	31	1	3059	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	4402 X	4189	-0-	-213	-0-	41	1	4148	2	Y	-0-			67
08	4309 X	4277	-0-	-32	-0-	42	1	4235	2	Y	-0-			67
09	4170 X	4055	-0-	-115	-0-	40	1	4015	2	Y	-0-			67

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

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
07	2356 N	1958	-0-	-398	-0-	19	1	1939	2	Y	-0-			45
08	2356 N	1972	-0-	-384	-0-	20	1	1952	2	Y	-0-			45
09	2550 N	1737	-0-	-813	-0-	17	1	1720	2	Y	-0-			45

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13448 PERF. 0 - 13142

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
07	4650 X	3961	-0-	-689	-0-	39	1	3922	2	Y	-0-			23
08	4650 X	4058	-0-	-592	-0-	40	1	4018	2	Y	-0-			23
09	4500 X	4127	-0-	-373	-0-	41	1	4086	2	Y	-0-			23

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

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-
07	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	33	1	3307	2	Y	-0-			-0-
08	3410 X	3061	-0-	-349	-0-	30	1	3031	2	Y	-0-			-0-
09	3300 X	2998	-0-	-302	-0-	30	1	2968	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

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-
07	7316 X	6603	-0-	-713	-0-	65	1	6538	2	Y	-0-			-0-
*08	9424 X	5816	-0-	-3608	-0-	57	1	5681	2	Y	71			71
						78	9							
09	9120 X	6762	-0-	-2358	-0-	66	1	6618	2	Y	71			142
						78	9							

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

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
07	5797 X	5543	-0-	-254	-0-	55	1	5488	2	Y	-0-			3
08	5580 X	5448	-0-	-132	-0-	54	1	5394	2	Y	-0-			3
09	5400 X	5164	-0-	-236	-0-	51	1	5113	2	Y	-0-			3

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	5208 X	4929	-0-	-279	-0-	49	1	4880	2	Y	-0-			15
08	5177 X	4961	-0-	-216	-0-	49	1	4912	2	Y	-0-			15
09	4860 X	4713	-0-	-147	-0-	47	1	4666	2	Y	-0-			15

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

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-
07	11308 X	11308	-0-	-0-	-0-	112	1	11196	2	N	-0-			-0-
*08	10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	108	1	10774	2	N	70			70
						77	9							
09	10770 X	10509	-0-	-261	-0-	104	1	10405	2	N	-0-			70

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

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-
07	8680 X	8204	-0-	-476	-0-	81	1	8123	2	Y	-0-			-0-
08	8649 X	7701	-0-	-948	-0-	76	1	7625	2	Y	-0-			-0-
09	8220 X	7746	-0-	-474	-0-	77	1	7669	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

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-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	9	1	889	2	Y	-0-			-0-
08	961 N	737	-0-	-224	-0-	7	1	730	2	Y	-0-			-0-
09	930 N	794	-0-	-136	-0-	8	1	786	2	Y	-0-			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

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-
07	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	85	1	8513	2	N	-0-			-0-
08	8742 X	8538	-0-	-204	-0-	85	1	8453	2	N	-0-			-0-
09	8460 X	7833	-0-	-627	-0-	78	1	7755	2	N	-0-			-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

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-
07	5673 X	5225	-0-	-448	-0-	52	1	5173	2	N	-0-			-0-
08	5673 X	5066	-0-	-607	-0-	50	1	5016	2	N	-0-			-0-
09	5460 X	4023	-0-	-1437	-0-	40	1	3983	2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5890 X	3498	-0-	-2392	-0-	35	1	3463	2	Y	-0-					-0-
08	5828 X	3854	-0-	-1974	-0-	38	1	3816	2	Y	-0-					-0-
09	5220 X	64	-0-	-5156	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

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
07	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	43	1	4264	2	Y	-0-					1
08	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	44	1	4401	2	Y	-0-					1
09	3930 X	3598	-0-	-332	-0-	36	1	3562	2	Y	-0-					1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

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-
07	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	84	1	8445	2	Y	-0-					-0-
08	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	87	1	8730	2	Y	-0-					-0-
*09	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	84	1	8414	2	Y	-0-					-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

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-
07	5363 X	4781	-0-	-582	-0-	47	1	4734	2	N	-0-					-0-
08	5363 X	4648	-0-	-715	-0-	46	1	4602	2	N	-0-					-0-
09	5190 X	4175	-0-	-1015	-0-	41	1	4134	2	N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

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
07	2263 X	2066	-0-	-197	-0-	20	1	2046	2	Y	-0-					94
*08	2139 N	2048	-0-	-91	-0-	20	1	2028	2	Y	-0-					94
*09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	20	1	1976	2	Y	-0-					94

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

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
07	2790 X	2624	-0-	-166	-0-	26	1	2598	2	N	-0-					27
08	2697 X	2439	-0-	-258	-0-	24	1	2415	2	N	-0-					27
09	2490 N	2426	-0-	-64	-0-	24	1	2402	2	N	-0-					27

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	9858	X	9650	-0-	-208	-0-	96	1	9554	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	9880	-0-	-164	-0-	98	1	9782	2	N	-0-					-0-
*09	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	97	1	9675	2	N	-0-					-0-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16846

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
07	3100	N	3304	-0-	204	1596	33	1	3271	2	N	-0-					13
08	4463	X	2867	-0-	-1596	-0-	28	1	2839	2	N	-0-					13
*09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	29	1	2880	2	N	-0-					13

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

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
07	5921	X	5501	-0-	-420	-0-	54	1	5447	2	Y	-0-					20
08	5735	X	5356	-0-	-379	-0-	53	1	5303	2	Y	-0-					20
09	5550	X	5429	-0-	-121	-0-	54	1	5375	2	Y	-0-					20

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

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
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	11	1	1106	2	Y	-0-					8
08	1364	N	1064	-0-	-300	-0-	11	1	1053	2	Y	-0-					8
*09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	12	1	1184	2	Y	-0-					8

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

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
07	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	57	1	5660	2	Y	-0-					10
08	5890	X	5723	-0-	-167	-0-	57	1	5666	2	Y	-0-					10
09	5700	X	5224	-0-	-476	-0-	52	1	5172	2	Y	-0-					10

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

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
07	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	108	1	10760	2	N	-0-					18
08	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	117	1	11712	2	N	-0-					18
09	11760	X	9668	-0-	-2092	-0-	96	1	9572	2	N	-0-					18

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

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
07	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	48	1	4834	2	Y	-0-					62
08	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	48	1	4779	2	Y	-0-					62
09	4680	X	4629	-0-	-51	-0-	46	1	4583	2	Y	-0-					62

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	5518 X	4683	-0-	-835	-0-	46	1	4637	2	Y	-0-			8
08	4960 X	4522	-0-	-438	-0-	45	1	4477	2	Y	-0-			8
09	4740 X	4192	-0-	-548	-0-	42	1	4150	2	Y	-0-			8

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

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-
07	6448 X	5002	-0-	-1446	-0-	50	1	4952	2	N	-0-			-0-
08	5952 X	5714	-0-	-238	-0-	57	1	5657	2	N	-0-			-0-
09	5760 X	5227	-0-	-533	-0-	52	1	5175	2	N	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

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-
07	3596 X	2929	-0-	-667	-0-	29	1	2900	2	Y	-0-			-0-
08	3565 X	3339	-0-	-226	-0-	33	1	3306	2	Y	-0-			-0-
09	3420 X	3188	-0-	-232	-0-	32	1	3156	2	Y	-0-			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

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
07	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	91	1	9103	2	N	-0-			10
08	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	88	1	8848	2	N	-0-			10
*09	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	82	1	8225	2	N	-0-			10

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

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
07	2790 X	2635	-0-	-155	-0-	26	1	2609	2	Y	-0-			2
08	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	28	1	2810	2	Y	-0-			2
*09	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	26	1	2558	2	Y	-0-			2

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

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
07	3379 X	3158	-0-	-221	-0-	31	1	3127	2	Y	-0-			6
08	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	34	1	3373	2	Y	-0-			6
*09	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	32	1	3175	2	Y	-0-			6

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

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
07	5704 X	5489	-0-	-215	-0-	54	1	5435	2	N	-0-			23
08	5673 X	5490	-0-	-183	-0-	54	1	5436	2	N	-0-			23
09	5430 X	5276	-0-	-154	-0-	52	1	5224	2	N	-0-			23

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	75	1	7460	2	Y	-0-			-0-
08	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	73	1	7280	2	Y	-0-			-0-
09	7170 X	6416	-0-	-754	-0-	64	1	6352	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

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-
07	5177 X	4866	-0-	-311	-0-	48	1	4818	2	Y	-0-			-0-
08	5177 X	4876	-0-	-301	-0-	48	1	4828	2	Y	-0-			-0-
09	5010 X	4770	-0-	-240	-0-	47	1	4723	2	Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

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-
07	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	41	1	4100	2	Y	-0-			-0-
08	5611 X	4192	-0-	-1419	-0-	42	1	4150	2	Y	-0-			-0-
09	5160 X	3921	-0-	-1239	-0-	39	1	3882	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12945 - 12955

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
07	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	54	1	5398	2	Y	-0-			7
08	5828 X	5457	-0-	-371	-0-	54	1	5403	2	Y	-0-			7
09	5640 X	5110	-0-	-530	-0-	51	1	5059	2	Y	-0-			7

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

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-
07	4526 X	4368	-0-	-158	-0-	43	1	4325	2	Y	-0-			-0-
08	4526 X	4387	-0-	-139	-0-	43	1	4344	2	Y	-0-			-0-
09	4170 X	3951	-0-	-219	-0-	39	1	3912	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

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-
07	3689 X	3521	-0-	-168	-0-	35	1	3486	2	Y	-0-			-0-
08	3720 X	3644	-0-	-76	-0-	36	1	3608	2	Y	-0-			-0-
09	3600 X	3500	-0-	-100	-0-	35	1	3465	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

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-
07	2356 N	1903	-0-	-453	-0-	19	1	1884	2	Y	-0-			-0-
08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	21	1	2095	2	Y	-0-			-0-
*09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	17	1	1712	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	53	1	5340	2	Y	-0-					-0-
08	6200	X	5768	-0-	-432	-0-	57	1	5711	2	Y	-0-					-0-
09	6000	X	5398	-0-	-602	-0-	53	1	5345	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

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
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	36	1	3635	2	Y	-0-					24
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	33	1	3303	2	Y	-0-					24
09	3300	X	3184	-0-	-116	-0-	32	1	3152	2	Y	-0-					24

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

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
07	4929	X	4084	-0-	-845	-0-	40	1	4044	2	Y	-0-					18
08	4836	X	3914	-0-	-922	-0-	39	1	3875	2	Y	-0-					18
09	4470	X	3856	-0-	-614	-0-	38	1	3818	2	Y	-0-					18

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

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
07	4433	X	3873	-0-	-560	-0-	38	1	3835	2	Y	-0-					4
08	4526	X	4394	-0-	-132	-0-	44	1	4350	2	Y	-0-					4
09	4380	X	3870	-0-	-510	-0-	38	1	3832	2	Y	-0-					4

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

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
07	868	N	779	-0-	-89	-0-	8	1	771	2	Y	-0-					13
08	868	N	329	-0-	-539	-0-	3	1	326	2	Y	-0-					13
09	810	N	249	-0-	-561	-0-	2	1	247	2	Y	-0-					13

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

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
07	11160	X	7323	-0-	-3837	-0-	73	1	7250	2	Y	-0-					22
08	10881	X	10411	-0-	-470	-0-	103	1	10308	2	Y	-0-					22
*09	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	100	1	9962	2	Y	-0-					22

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

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-
07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	56	1	5605	2	Y	-0-					-0-
08	5611	X	5472	-0-	-139	-0-	54	1	5418	2	Y	-0-					-0-
09	5430	X	5331	-0-	-99	-0-	53	1	5278	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	155 N	67	-0-	-88	-0-	1	1	66	2	N	-0-			-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	2	1	213	2	N	-0-			-0-
*09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	2	1	174	2	N	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

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
07	5580 X	4638	-0-	-942	-0-	46	1	4592	2	Y	-0-			85
*08	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	65	1	6494	2	Y	-0-			85
09	5400 X	5255	-0-	-145	-0-	52	1	5203	2	Y	-0-			85

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

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-
07	9145 X	7562	-0-	-1583	-0-	75	1	7487	2	N	-0-			-0-
08	8773 X	7952	-0-	-821	-0-	79	1	7873	2	N	-0-			-0-
*09	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	85	1	8543	2	N	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

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
07	3689 X	2864	-0-	-825	-0-	28	1	2836	2	Y	-0-			13
08	3689 X	3165	-0-	-524	-0-	31	1	3134	2	Y	-0-			13
09	3570 X	3302	-0-	-268	-0-	33	1	3269	2	Y	-0-			13

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

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-
07	4805 X	4603	-0-	-202	-0-	46	1	4557	2	Y	-0-			-0-
08	4805 X	4690	-0-	-115	-0-	46	1	4644	2	Y	-0-			-0-
*09	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	48	1	4771	2	Y	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

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-
07	3441 X	3254	-0-	-187	-0-	32	1	3222	2	Y	-0-			-0-
08	3472 X	3199	-0-	-273	-0-	32	1	3167	2	Y	-0-			-0-
09	3360 X	3167	-0-	-193	-0-	31	1	3136	2	Y	-0-			-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

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
07	8711 X	8115	-0-	-596	-0-	80	1	8035	2	N	-0-			20
08	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	87	1	8696	2	N	-0-			20
09	8220 X	7883	-0-	-337	-0-	78	1	7805	2	N	-0-			20

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	10385 X	9180	-0-	-1205	-0-	91	1	9089	2	Y	-0-			2
08	10943 X	10704	-0-	-239	-0-	106	1	10598	2	Y	-0-			2
09	10590 X	9569	-0-	-1021	-0-	95	1	9474	2	Y	-0-			2

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570

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							
07	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	34	1	3389	2	Y	-0-			32
08	3317 X	2727	-0-	-590	-0-	27	1	2700	2	Y	-0-			32
09	3210 X	3142	-0-	-68	-0-	31	1	3111	2	Y	-0-			32

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

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-
07	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	36	1	3558	2	Y	-0-			-0-
08	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	34	1	3431	2	Y	-0-			-0-
*09	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	32	1	3167	2	Y	-0-			-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

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-
07	4464 X	4283	-0-	-181	-0-	42	1	4241	2	Y	-0-			-0-
08	4371 X	4231	-0-	-140	-0-	42	1	4189	2	Y	-0-			-0-
09	4260 X	3889	-0-	-371	-0-	39	1	3850	2	Y	-0-			-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

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
07	3100 X	2443	-0-	-657	-0-	24	1	2419	2	Y	-0-			15
08	3100 X	2574	-0-	-526	-0-	25	1	2549	2	Y	-0-			15
09	3000 X	1855	-0-	-1145	-0-	18	1	1837	2	Y	-0-			15

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

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-
07	8091 X	7422	-0-	-669	-0-	73	1	7349	2	N	-0-			-0-
08	7905 X	4503	-0-	-3402	-0-	45	1	4458	2	N	-0-			-0-
09	7650 X	6553	-0-	-1097	-0-	65	1	6488	2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	14000 X	14000	-0-	-0-	-0-	139	1	13861	2	N	-0-			-0-
08	13588 X	13588	-0-	-0-	-0-	135	1	13453	2	N	-0-			-0-
09	14430 X	13120	-0-	-1310	-0-	130	1	12990	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

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
07	12319 X	12319	-0-	-0-	-0-	122	1	12197	2	N	-0-			32
08	13640 X	9927	-0-	-3713	-0-	98	1	9829	2	N	-0-			32
09	13200 X	10281	-0-	-2919	-0-	102	1	10179	2	N	-0-			32

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

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
07	9455 X	8978	-0-	-477	-0-	89	1	8889	2	N	-0-			15
08	9083 X	8672	-0-	-411	-0-	86	1	8586	2	N	-0-			15
09	8790 X	8777	-0-	-13	-0-	87	1	8690	2	N	-0-			15

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

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
07	4991 X	4817	-0-	-174	-0-	48	1	4769	2	N	-0-			8
08	5177 X	4458	-0-	-719	-0-	44	1	4414	2	N	-0-			8
09	5010 X	4697	-0-	-313	-0-	47	1	4650	2	N	-0-			8

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

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
07	15531 X	15472	-0-	-59	-0-	153	1	15319	2	N	-0-			15
08	15469 X	13054	-0-	-2415	-0-	129	1	12925	2	N	-0-			15
09	14970 X	7699	-0-	-7271	-0-	76	1	7623	2	N	-0-			15

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

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-
07	15328 X	15328	-0-	-0-	-0-	152	1	15176	2	N	-0-			-0-
08	15540 X	15540	-0-	-0-	-0-	154	1	15386	2	N	-0-			-0-
*09	14957 X	14957	-0-	-0-	-0-	148	1	14809	2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 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
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-
07	4991	X	4937	-0-	-54	-0-	49	1	4888	2	Y	-0-					-0-
08	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	62	1	6164	2	Y	-0-					-0-
09	5190	X	4509	-0-	-681	-0-	45	1	4464	2	Y	-0-					-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

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
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	14	1	1369	2	N	-0-					28
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	13	1	1261	2	N	-0-					28
*09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	12	1	1189	2	N	-0-					28

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
09	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

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
07	14849	X	13741	-0-	-1108	-0-	136	1	13605	2	N	-0-					7
08	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	136	1	13577	2	N	-0-					7
09	12240	X	11155	-0-	-1085	-0-	110	1	11045	2	N	-0-					7

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

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
07	4030	X	3222	-0-	-808	-0-	32	1	3190	2	N	-0-					8
08	3875	X	13	-0-	-3862	-0-	13	2			N	-0-					8
09	3690	X	2946	-0-	-744	-0-	29	1	2917	2	N	-0-					8

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

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
07	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	92	1	9225	2	N	-0-					5
08	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	88	1	8804	2	N	-0-					5
*09	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	83	1	8344	2	N	-0-					5

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

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
07	12059	X	10722	-0-	-1337	-0-	106	1	10616	2	N	-0-					11
*08	11811	X	7732	-0-	-4079	-0-	77	1	7655	2	N	-0-					11
09	10380	X	9340	-0-	-1040	-0-	92	1	9248	2	N	-0-					11

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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-
07	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	113	1	11252	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	8331	-0-	-1279	-0-	82	1	8249	2	N	-0-					-0-
*09	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	101	1	10070	2	N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	7037	X	5856	-0-	-1181	-0-	58	1	5798	2	N	-0-					13
08	6572	X	6038	-0-	-534	-0-	60	1	5978	2	N	-0-					13
09	6210	X	5377	-0-	-833	-0-	53	1	5324	2	N	-0-					13

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	279	N	38	-0-	-241	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	310	N	44	-0-	-266	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	2			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	13981	X	12856	-0-	-1125	-0-	127	1	12729	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	12694	-0-	-1287	-0-	126	1	12568	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	10875	-0-	-2655	-0-	108	1	10767	2	N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	12369	X	11557	-0-	-812	-0-	114	1	11443	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	11040	-0-	-1112	-0-	109	1	10931	2	N	-0-					-0-
09	11550	X	11142	-0-	-408	-0-	110	1	11032	2	N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	8153	X	270	-0-	-7883	-0-	3	1	267	2	N	-0-					6
08	7440	X	6198	-0-	-1242	-0-	61	1	6137	2	N	-0-					6
09	6990	X	6684	-0-	-306	-0-	66	1	6618	2	N	-0-					6

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5611	X	5148	-0-	-463	-0-	51	1	5097	2	N	-0-					24
08	5580	X	5301	-0-	-279	-0-	52	1	5249	2	N	-0-					24
09	5400	X	5226	-0-	-174	-0-	52	1	5174	2	N	-0-					24

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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
07	3751	X	3108	-0-	-643	-0-	31	1	3077	2	N	-0-			10
08	3751	X	3547	-0-	-204	-0-	35	1	3512	2	N	-0-			10
09	3510	X	3235	-0-	-275	-0-	32	1	3203	2	N	-0-			10

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

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-
07	11036	X	10151	-0-	-885	-0-	101	1	10050	2	N	-0-			-0-
08	10757	X	10278	-0-	-479	-0-	102	1	10176	2	N	-0-			-0-
09	10350	X	9786	-0-	-564	-0-	97	1	9689	2	N	-0-			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

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
07	11160	X	9503	-0-	-1657	-0-	94	1	9409	2	N	-0-			5
08	10602	X	9522	-0-	-1080	-0-	94	1	9428	2	N	-0-			5
09	9990	X	9130	-0-	-860	-0-	90	1	9040	2	N	-0-			5

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

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-
07	9176	X	9073	-0-	-103	-0-	90	1	8983	2	N	-0-			-0-
08	9176	X	8881	-0-	-295	-0-	88	1	8793	2	N	-0-			-0-
09	8880	X	8287	-0-	-593	-0-	82	1	8205	2	N	-0-			-0-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

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-
07	9207	X	8094	-0-	-1113	-0-	80	1	8014	2	Y	-0-			-0-
08	8897	X	8308	-0-	-589	-0-	82	1	8226	2	Y	-0-			-0-
09	8610	X	7921	-0-	-689	-0-	78	1	7843	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SND OPERATING, L.L.C. 797127
JAF WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14373	-0-	-1737	-0-	14373	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	15970	-0-	-367	-0-	15970	2			N	-0-					-0-
*08	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	15981	2			N	-0-					-0-
*09	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	15496	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3720	X	3045	-0-	-675	-0-	89	1	2956	2	N	-0-					-0-
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	100	1	3347	2	N	-0-					-0-
*09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	95	1	3180	2	N	-0-					-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
*09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	41	1	1353	2	N	-0-					-0-
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	39	1	1316	2	N	-0-					-0-
*09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	38	1	1279	2	N	-0-					-0-

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
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-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	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 #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	64	1	2142	2	N	-0-					-0-
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	57	1	1893	2	N	-0-					-0-
*09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	53	1	1771	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
07	35433	X	21010	-0-	-14423	-0-	20956	2	54	9	N	49					107
08	35433	X	29231	-0-	-6202	-0-	29125	2	106	9	N	96					203
09	33060	X	15942	-0-	-17118	-0-	15927	2	15	9	N	14					217

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

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
07	12276	X	7620	-0-	-4656	-0-	7616	2	4	9	N	4					116
08	12276	X	3380	-0-	-8896	-0-	3380	2			N	-0-					116
09	11910	X	7297	-0-	-4613	-0-	7286	2	11	9	N	10					126

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	38679 X	38679	-0-	-0-	-0-	38679	3		N	-0-			-0-
08	29967 X	29967	-0-	-0-	-0-	29967	3		N	-0-			-0-
*09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3		N	-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

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-
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3		N	-0-			-0-
08	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3		N	-0-			-0-
*09	1620 N	305	-0-	-1315	-0-	305	3		N	-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

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-
07	1240 N	828	-0-	-412	-0-	828	3		N	-0-			-0-
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			-0-
*09	780 N	351	-0-	-429	-0-	351	3		N	-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

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

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) 27813 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BROUNKOWSKI WELL #: 1 RRCID -> 156858 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 14760 PERF.14082 - 14386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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									
07	6882 X	5246	-0-	-1636	-0-	5138	2	108	9	N	98					220
08	6262 X	5721	-0-	-541	-0-	704	1	4918	2	N	90	187	1			123
						99	9									
09	6570 X	5931	-0-	-639	-0-	799	1	5020	2	N	102					225
						112	9									

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	305	1	1974	2	N	63					90
						69	9									
08	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	336	1	1972	2	N	66	123	1			33
						73	9									
09	2250 N	2064	-0-	-186	-0-	261	1	1744	2	N	54					87
						59	9									

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	388	1	3889	2	N	13					53
							14	9									
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	445	1	3864	2	N	7					60
							8	9									
*09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	344	1	3196	2	N	2					62
							2	9									

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

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									
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	239	1	1300	2	N	23					55
							25	9									
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	258	1	1292	2	N	37					92
							41	9									
*09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	231	1	1172	2	N	32	94	1			30
							35	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

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
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	97	1	974	2	N	-0-					135
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	113	1	985	2	N	-0-					135
09	1080	N	960	-0-	-120	-0-	93	1	867	2	N	-0-					135

ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

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									
07	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	727	1	7289	2	N	195	197	1			55
							215	9									
08	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	810	1	7038	2	N	171	186	1			40
							188	9									
*09	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	703	1	6633	2	N	154	156	1			38
							169	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

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									
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	81	1	810	2	N	20					48
							22	9									
08	1426	N	755	-0-	-671	-0-	75	1	654	2	N	24					72
							26	9									
*09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	140	1	1300	2	N	20					92
							22	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015 - PLUGGED 08/14/2015

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

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-
07	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	62	1	3498	3	N	-0-			-0-
08	5487 X	3738	-0-	-1749	-0-	62	1	3676	3	N	-0-			-0-
09	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT			-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

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-
07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	50	1	1891	3	N	-0-			-0-
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	48	1	2035	3	N	-0-			-0-
09	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			-0-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

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-
07	10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	124	1	10247	3	N	-0-			-0-
08	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	124	1	8125	3	N	-0-			-0-
09	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT			-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

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-
07	5859 X	5722	-0-	-137	-0-	124	1	5598	3	N	-0-			-0-
08	5611 X	5364	-0-	-247	-0-	124	1	5240	3	N	-0-			-0-
09	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT			-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	124	1	4549	3	N	-0-					-0-
08	5642 X	4504	-0-	-1138	-0-	124	1	4380	3	N	-0-					-0-
09	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878

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	996	-0-	-534	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
08	775 N	79	-0-	-696	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

EUSTACE (SMACKOVER) 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
JONES, A. G., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	17620 X	17620	-0-	-0-	-0-	17620	3			N	-0-					-0-
08	18042 X	15697	-0-	-2345	-0-	15697	3			N	-0-					-0-
09	18060 X	-0-	-0-	-18060	-0-					N	-0-					-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

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-
07	341 N	49	-0-	-292	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

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-
07	21765 X	21765	-0-	-0-	-0-	21765	3			N	-0-					-0-
08	22072 X	19370	-0-	-2702	-0-	19370	3			N	-0-					-0-
09	21960 X	-0-	-0-	-21960	-0-					N	-0-					-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	12641	3			N	-0-					-0-
08	12958	X	11235	-0-	-1723	-0-	11235	3			N	-0-					-0-
09	12900	X	-0-	-0-	-12900	-0-					N	-0-					-0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	2232	X	1837	-0-	-395	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	1691	-0-	-541	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	3			N	-0-					-0-
08	961	N	826	-0-	-135	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

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

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: 2 T RRCID -> 117924 COMPL. DATE 08/26/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9944 - 9955

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

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) //CONT.// 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 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
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-
07	527 N	252	-0-	-275	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
08	1209 N	803	-0-	-406	-0-	37	1	766	2	Y	-0-					-0-
*09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	40	1	828	2	Y	-0-					-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	434 N	340	-0-	-94	-0-	16	1	324	2	N	-0-					-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	509	2	N	-0-					-0-
*09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	486	2	N	-0-					-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

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
07	806 N	317	-0-	-489	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					44
08	1209 N	660	-0-	-549	-0-	31	1	629	2	Y	-0-					44
*09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	56	1	1170	2	Y	48	48	1			44
						53	9									

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	23	1	506	2	N	-0-					-0-
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	21	1	497	2	N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	2	N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	513	2	N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	2	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

04	8683	X	2932	-0-	-5751	-0-	125	1	2807	2	N	-0-					-0-
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	118	1	2745	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2754	-0-	-216	-0-	117	1	2637	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2828	-0-	-148	-0-	122	1	2706	2	N	-0-					-0-
08	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	129	1	2784	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-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

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-
07	3720	X	2561	-0-	-1159	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2288	-0-	-1122	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	1927	-0-	-1373	-0-	1927	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910

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-
07	3100	N	3946	-0-	846	2409	246	1	3700	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	8652	-0-	5552	7961	535	1	8117	2	Y	-0-					-0-
*09	14836	X	6875	-0-	-7961	-0-	417	1	6458	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

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									
07	16313	X	16313	-0-	-0-	-0-	634	1	15622	2	Y	52	65	1			-0-
							57	9									
08	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	442	1	10647	2	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
*09	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	442	1	10590	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

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
07	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	363	1	5477	2	Y	-0-					1
08	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	395	1	5995	2	Y	-0-					1
*09	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	345	1	5352	2	Y	-0-					1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	5549	X	5139	-0-	-410	-0-	320	1	4819	2	Y	-0-			-0-
08	5549	X	4323	-0-	-1226	-0-	267	1	4056	2	Y	-0-			-0-
09	5370	X	4157	-0-	-1213	-0-	252	1	3905	2	Y	-0-			-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

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
07	2046	X	75	-0-	-1971	-0-	3	1	72	2	Y	-0-			57
08	1054	X	14	-0-	-1040	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			57
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			57

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14937 PERF.14510 - 14530

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
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			5
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			5
*09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	41	1	971	2	Y	2			7
							2	9							

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

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-
07	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	563	1	13879	2	Y	-0-			-0-
08	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	583	1	14043	2	Y	-0-			-0-
*09	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	476	1	11408	2	Y	-0-			-0-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510

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
07	279	N	181	-0-	-98	-0-	7	1	174	2	Y	-0-			33
08	496	N	229	-0-	-267	-0-	9	1	220	2	Y	-0-			33
09	360	N	131	-0-	-229	-0-	5	1	126	2	Y	-0-			33

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

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-
07	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	724	1	17845	2	Y	-0-			-0-
08	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	680	1	16378	2	Y	-0-			-0-
*09	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	584	1	13993	2	Y	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	125	1	3086	2	Y	-0-					-0-
08	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	86	1	2074	2	Y	-0-					-0-
*09	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	95	1	2275	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476

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-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

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-
07	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	520	1	12799	2	Y	-0-					-0-
08	13252 X	13252	-0-	-0-	-0-	529	1	12723	2	Y	-0-					-0-
09	12150 X	12028	-0-	-122	-0-	482	1	11546	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

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-
07	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	321	1	4834	2	Y	-0-					-0-
08	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	498	1	7547	2	Y	-0-					-0-
*09	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	394	1	6116	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

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-
07	310 N	33	-0-	-277	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	204	-0-	-106	-0-	8	1	196	2	Y	-0-					-0-
*09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	61	1	1450	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

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-
07	3348 X	2776	-0-	-572	-0-	173	1	2603	2	Y	-0-					-0-
08	3348 X	2855	-0-	-493	-0-	177	1	2678	2	Y	-0-					-0-
09	3240 X	2651	-0-	-589	-0-	161	1	2490	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

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-
07	6293 X	6235	-0-	-58	-0-	243	1	5992	2	Y	-0-					-0-
08	6293 X	5619	-0-	-674	-0-	224	1	5395	2	Y	-0-					-0-
09	6090 X	5282	-0-	-808	-0-	212	1	5070	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	72	1	1781	2	Y	-0-					-0-
08	1271 X	519	-0-	-752	-0-	21	1	498	2	Y	-0-					-0-
09	900 X	140	-0-	-760	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	186	1	2804	2	Y	-0-					1
08	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	193	1	2934	2	Y	-0-					1
*09	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	149	1	2305	2	Y	-0-					1

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	6045 X	3327	-0-	-2718	-0-	207	1	3120	2	Y	-0-					-0-
08	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	378	1	5740	2	Y	-0-					-0-
09	5850 X	5042	-0-	-808	-0-	305	1	4737	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	8835 X	7307	-0-	-1528	-0-	283	1	6983	2	Y	37	45	1			-0-
						41	9									
08	8835 X	7405	-0-	-1430	-0-	293	1	7056	2	Y	51	51	1			-0-
						56	9									
09	8550 X	6824	-0-	-1726	-0-	274	1	6550	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14490 - 14510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5456 X	2481	-0-	-2975	-0-	97	1	2384	2	Y	-0-					-0-
08	5456 X	4161	-0-	-1295	-0-	166	1	3995	2	Y	-0-					-0-
*09	11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	441	1	10566	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 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
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
07	7843 X	7459	-0-	-384	-0-	291	1	7167	2	Y	1	1	8			294
						1	9									
08	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	318	1	7648	2	Y	-0-					294
*09	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	359	1	8585	2	Y	101	4	8			391
						111	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14786 - 14806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	112	1	2759	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2428	-0-	-331	-0-	97	1	2331	2	Y	-0-					-0-
*09	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	156	1	3747	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	550	1	8290	2	Y	-0-					-0-
08	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	477	1	7243	2	Y	-0-					-0-
*09	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	466	1	7227	2	Y	-0-					-0-

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
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-
07	6169	X	1031	-0-	-5138	-0-	40	1	991	2	Y	-0-					-0-
08	6541	X	1094	-0-	-5447	-0-	44	1	1050	2	Y	-0-					-0-
09	6330	X	1672	-0-	-4658	-0-	67	1	1605	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	961	N	182	-0-	-779	-0-	11	1	170	2	Y	1					25
							1	9									
08	1023	N	480	-0-	-543	-0-	30	1	449	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
09	720	N	567	-0-	-153	-0-	34	1	526	2	Y	6	1	8			30
							7	9									

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	9207	X	6308	-0-	-2899	-0-	246	1	6062	2	Y	-0-					-0-
08	8866	X	3838	-0-	-5028	-0-	153	1	3685	2	Y	-0-					-0-
09	8100	X	1986	-0-	-6114	-0-	80	1	1906	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5828	X	2484	-0-	-3344	-0-	97	1	2387	2	Y	-0-					-0-
08	5828	X	197	-0-	-5631	-0-	8	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	5640	X	2835	-0-	-2805	-0-	114	1	2721	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3875	X	3774	-0-	-101	-0-	147	1	3627	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3087	-0-	-633	-0-	123	1	2964	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	2774	-0-	-796	-0-	111	1	2663	2	Y	-0-					-0-

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
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-
07	6603	X	5353	-0-	-1250	-0-	209	1	5144	2	Y	-0-					-0-
08	7440	X	4646	-0-	-2794	-0-	185	1	4461	2	Y	-0-					-0-
09	7200	X	3329	-0-	-3871	-0-	133	1	3196	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	7409	X	4169	-0-	-3240	-0-	4169	2			N	-0-					67
08	7409	X	5075	-0-	-2334	-0-	5075	2			N	-0-					67
09	7170	X	5971	-0-	-1199	-0-	5968	2	3	9	N	3					70

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3193	X	970	-0-	-2223	-0-	60	1	910	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	1314	-0-	-1879	-0-	81	1	1233	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	1678	-0-	-1412	-0-	102	1	1576	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4278	X	4005	-0-	-273	-0-	156	1	3849	2	Y	-0-					-0-
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	173	1	4164	2	Y	-0-					-0-
*09	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	176	1	4212	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	81	1	1219	2	Y	7	3	8			109
							8	9									
08	868	N	759	-0-	-109	-0-	47	1	711	2	Y	1	1	8			109
							1	9									
*09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	66	1	1024	2	Y	12	1	8			120
							13	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	6789	X	5656	-0-	-1133	-0-	352	1	5304	2	Y	-0-					-0-
08	6789	X	5874	-0-	-915	-0-	363	1	5511	2	Y	-0-					-0-
*09	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	407	1	6307	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

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-
07	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	473	1	7135	2	Y	-0-					-0-
08	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	114	1	1727	2	Y	-0-					-0-
*09	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	136	1	2107	2	Y	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

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
07	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	343	1	8446	2	Y	8					179
							9	9									
08	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	355	1	8545	2	Y	-0-					179
09	8940	X	8287	-0-	-653	-0-	331	1	7938	2	Y	16	1	8			194
							18	9									

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

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-
07	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	220	1	5422	2	Y	-0-					-0-
08	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	224	1	5384	2	Y	-0-					-0-
09	5130	X	5047	-0-	-83	-0-	202	1	4845	2	Y	-0-					-0-

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

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									
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	101	1	1514	2	Y	8	3	8			36
							9	9									
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	58	1	873	2	Y	2	2	8			36
							2	9									
*09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	80	1	1238	2	Y	15	1	8			50
							17	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3813	X	3700	-0-	-113	-0-	144	1	3542	2	N	13					213
							14	9									
08	3720	X	3445	-0-	-275	-0-	136	1	3281	2	N	25	178	1			60
							28	9									
09	3480	X	3283	-0-	-197	-0-	127	1	3045	2	N	101	1	8			160
							111	9									

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

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-
07	3999	X	3718	-0-	-281	-0-	231	1	3487	2	Y	-0-					-0-
08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	232	1	3520	2	Y	-0-					-0-
09	4410	X	3661	-0-	-749	-0-	222	1	3439	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

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-
07	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	313	1	7712	2	Y	-0-					-0-
08	6696	X	6148	-0-	-548	-0-	245	1	5903	2	Y	-0-					-0-
09	6480	X	5462	-0-	-1018	-0-	219	1	5243	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

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-
07	4433	X	2944	-0-	-1489	-0-	183	1	2761	2	Y	-0-					-0-
08	5549	X	3948	-0-	-1601	-0-	244	1	3704	2	Y	-0-					-0-
09	5370	X	5276	-0-	-94	-0-	320	1	4956	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

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-
07	10230	X	8434	-0-	-1796	-0-	525	1	7909	2	Y	-0-					-0-
08	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	718	1	10893	2	Y	-0-					-0-
*09	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	635	1	9852	2	Y	-0-					-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

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
07	14849	X	13299	-0-	-1550	-0-	13299	2			Y	-0-					102
08	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	15771	2			Y	-0-					102
09	13080	X	12812	-0-	-268	-0-	12812	2			Y	-0-					102

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	8959	X	8204	-0-	-755	-0-	315	1	7769	2	Y	109					137
							120	9									
08	8897	X	7060	-0-	-1837	-0-	281	1	6768	2	Y	10					147
							11	9									
09	7860	X	6973	-0-	-887	-0-	278	1	6653	2	Y	38	3	8			182
							42	9									

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

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									
07	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	453	1	11170	2	Y	8	63	1			135
							9	9									
08	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	440	1	10594	2	Y	-0-	57	1			78
*09	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	429	1	10263	2	Y	-0-					78

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

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
07	17171	X	17171	-0-	-0-	-0-	670	1	16501	2	Y	-0-					1
08	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	676	1	16261	2	Y	-0-					1
*09	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	683	1	16361	2	Y	-0-					1

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

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-
07	8339	X	7607	-0-	-732	-0-	297	1	7310	2	Y	-0-					-0-
08	8339	X	6582	-0-	-1757	-0-	263	1	6319	2	Y	-0-					-0-
09	7740	X	5836	-0-	-1904	-0-	234	1	5602	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

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-
07	10571	X	9094	-0-	-1477	-0-	355	1	8739	2	Y	-0-					-0-
08	9610	X	8776	-0-	-834	-0-	350	1	8426	2	Y	-0-					-0-
09	9300	X	7800	-0-	-1500	-0-	313	1	7487	2	Y	-0-					-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
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									
07	5580	X	4536	-0-	-1044	-0-	114	1	4405	2	Y	15					109
							17	9									
08	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	157	1	4455	2	Y	-0-					109
*09	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	112	1	4325	2	Y	12					121
							13	9									

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

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-
07	5146	X	4	-0-	-5142	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	5332	X	143	-0-	-5189	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
*09	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	256	1	6138	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

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-
07	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	401	1	9869	2	Y	-0-					-0-
08	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	415	1	9998	2	Y	-0-					-0-
*09	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	449	1	10756	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

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-
07	4774	X	4399	-0-	-375	-0-	172	1	4227	2	Y	-0-					-0-
08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	188	1	4517	2	Y	-0-					-0-
*09	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	178	1	4252	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

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-
07	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	262	1	6445	2	Y	-0-					-0-
08	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	262	1	6297	2	Y	-0-					-0-
*09	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	262	1	6283	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

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-
07	19182	X	19182	-0-	-0-	-0-	748	1	18434	2	Y	-0-					-0-
08	19929	X	19929	-0-	-0-	-0-	795	1	19134	2	Y	-0-					-0-
*09	19223	X	19223	-0-	-0-	-0-	771	1	18452	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
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-
07	17574	X	17574	-0-	-0-	-0-	686	1	16888	2	Y	-0-					-0-
08	18109	X	18109	-0-	-0-	-0-	722	1	17387	2	Y	-0-					-0-
*09	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	653	1	15638	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

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-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	1428	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

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
07	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					118
08	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					118
*09	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					118

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

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
07	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1594	2			N	-0-					142
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					142
*09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					142

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

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
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					170
08	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	1930	2			N	-0-					170
09	1920	N	1800	-0-	-120	-0-	1796	2	4	9	N	4					174

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
07	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					13
08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					13
09	1860 N	1815	-0-	-45	-0-	1815	2			N	-0-					13

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	3534 X	3477	-0-	-57	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
08	3534 X	3312	-0-	-222	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
09	3330 X	3029	-0-	-301	-0-	3029	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

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-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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-
07	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	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

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-
07	3100	N	4645	-0-	1545	1545	4645	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4885	-0-	1785	3330	4885	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4413	-0-	1413	4743	4413	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

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
07	2635	N	2394	-0-	-241	-0-	2394	2			N	-0-					50
08	2604	N	2324	-0-	-280	-0-	2277	2	47	9	N	43					93
09	2460	N	2292	-0-	-168	-0-	2257	2	35	9	N	32					125

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

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
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					5
08	1178	X	405	-0-	-773	-0-	405	2			N	-0-					5
*09	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	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

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-
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2068	-0-	-212	-0-	2068	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

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-
07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3589	-0-	-286	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3363	-0-	-357	-0-	3363	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

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
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					85
08	4681	X	620	-0-	-4061	-0-	620	2			N	-0-					85
09	4530	X	1765	-0-	-2765	-0-	1765	2			N	-0-					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
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
07	5549 X	4216	-0-	-1333	-0-	4192 2	24 9	N	22			68
08	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4719 2	15 9	N	14			82
09	3870 X	3204	-0-	-666	-0-	3204 2		N	-0-			82

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

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
07	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	6874 2		N	-0-			148
08	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6519 2		N	-0-			148
09	6090 X	5589	-0-	-501	-0-	5589 2		N	-0-			148

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

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
07	4371 X	4205	-0-	-166	-0-	4205 2		N	-0-			85
08	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144 2		N	-0-			85
*09	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034 2		N	-0-			85

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

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
07	8091 X	5511	-0-	-2580	-0-	5511 2		N	-0-			180
08	7967 X	5251	-0-	-2716	-0-	5251 2		N	-0-			180
09	7710 X	6112	-0-	-1598	-0-	6112 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

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-
07	3472 X	2651	-0-	-821	-0-	2651 2		N	-0-			-0-
08	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 2		N	-0-			-0-
*09	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863 2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

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
07	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076 2		N	-0-			83
08	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295 2		N	-0-			83
*09	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649 2		N	-0-			83

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

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
07	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159 2		N	-0-			230
08	2852 X	2597	-0-	-255	-0-	2597 2		N	-0-			230
09	2760 X	808	-0-	-1952	-0-	805 2	3 9	N	3	3 8		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
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
07	7099 X	5350	-0-	-1749	-0-	5350	2			N	-0-					243
08	6231 X	6089	-0-	-142	-0-	6089	2			N	-0-					243
09	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					243

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

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
07	4991 X	4388	-0-	-603	-0-	4388	2			N	-0-					13
08	5270 X	3596	-0-	-1674	-0-	3596	2			N	-0-					13
09	5100 X	4322	-0-	-778	-0-	4322	2			N	-0-					13

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

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
07	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					85
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					85
*09	3000 N	3193	-0-	193	193	3193	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

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
07	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					122
08	3658 X	3502	-0-	-156	-0-	3471	2	31	9	N	28					150
09	3570 X	3289	-0-	-281	-0-	3289	2			N	-0-					150

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

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
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					107
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					107
*09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	N	2	2	8			107

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

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
07	1860 N	1473	-0-	-387	-0-	1465	2	8	9	N	7					107
08	1798 N	1551	-0-	-247	-0-	1550	2	1	9	N	1					108
*09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					108

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

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
07	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					26
08	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					26
*09	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	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
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
07	3286 X	2723	-0-	-563	-0-	2723	2			N	-0-					137
08	2697 X	2503	-0-	-194	-0-	2503	2			N	-0-					137
*09	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	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

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-
07	2077 N	2070	-0-	-7	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
08	2108 N	2053	-0-	-55	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
09	2010 N	1993	-0-	-17	-0-	1993	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

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-
07	4774 X	3039	-0-	-1735	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
08	4495 X	4236	-0-	-259	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
09	4350 X	3994	-0-	-356	-0-	3994	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

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
07	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					44
08	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					44
*09	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					44

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

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
07	9951 X	6193	-0-	-3758	-0-	6193	2			N	-0-					13
08	9486 X	4291	-0-	-5195	-0-	4291	2			N	-0-					13
09	9180 X	5138	-0-	-4042	-0-	5138	2			N	-0-					13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

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
07	3286 X	3052	-0-	-234	-0-	3052	2			N	-0-					21
08	3162 X	2886	-0-	-276	-0-	2886	2			N	-0-					21
09	3060 X	2788	-0-	-272	-0-	2784	2	4	9	N	4					25

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

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
07	4247 X	4142	-0-	-105	-0-	4134	2	8	9	N	7					42
08	4154 X	4086	-0-	-68	-0-	4086	2			N	-0-					42
09	4020 X	3864	-0-	-156	-0-	3864	2			N	-0-					42

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
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
07	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					108
08	5177 X	4892	-0-	-285	-0-	4892	2			N	-0-					108
09	5010 X	4393	-0-	-617	-0-	4393	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

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-
07	5518 X	4807	-0-	-711	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
08	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
09	4830 X	4819	-0-	-11	-0-	4819	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 13102

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
07	4402 X	4246	-0-	-156	-0-	4246	2			N	-0-					53
08	4340 X	3988	-0-	-352	-0-	3988	2			N	-0-					53
09	4170 X	3853	-0-	-317	-0-	3853	2			N	-0-					53

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

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
07	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					28
08	2325 X	1498	-0-	-827	-0-	1498	2			N	-0-					28
*09	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-					28

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

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
07	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5200	2	19	9	N	17					173
08	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4587	2	44	9	N	40	182	1			31
09	4470 X	4220	-0-	-250	-0-	4220	2			N	-0-					31

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

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
07	4588 X	4019	-0-	-569	-0-	4019	2			N	-0-					112
08	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					112
*09	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	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

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-
07	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
08	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
09	4470 X	3191	-0-	-1279	-0-	3191	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
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
07	4681	X	4327	-0-	-354	-0-	4327	2			N	-0-					27
08	4619	X	3091	-0-	-1528	-0-	3091	2			N	-0-					27
*09	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5790	2	44	9	N	40					67

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

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-
07	6169	X	769	-0-	-5400	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	1104	-0-	-4538	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	1206	-0-	-4254	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

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
07	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					17
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					17
*09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	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

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-
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1542	-0-	-101	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1557	-0-	-33	-0-	1557	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

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-
07	3100	N	3412	-0-	312	349	3412	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3447	-0-	347	696	3447	2			N	-0-					-0-
*09	4027	X	3331	-0-	-696	-0-	3331	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

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
07	2108	N	1283	-0-	-825	-0-	1283	2			N	-0-					113
08	1984	N	1846	-0-	-138	-0-	1846	2			N	-0-					113
*09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					113

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

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
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					145
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					145
*09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	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
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
07	3348	X	2743	-0-	-605	-0-	2743	2			N	-0-					75
08	3658	X	3051	-0-	-607	-0-	3051	2			N	-0-					75
09	3510	X	2921	-0-	-589	-0-	2921	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

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
07	3100	N	3405	-0-	305	305	3405	2			N	-0-					45
08	3100	N	3360	-0-	260	565	3360	2			N	-0-					45
*09	2936	N	2371	-0-	-565	-0-	2371	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

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
07	4061	X	3901	-0-	-160	-0-	3901	2			N	-0-					80
08	3937	X	3896	-0-	-41	-0-	3896	2			N	-0-					80
09	3810	X	3769	-0-	-41	-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

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
07	4309	X	2230	-0-	-2079	-0-	2230	2			N	-0-					52
08	4247	X	1836	-0-	-2411	-0-	1836	2			N	-0-					52
09	4110	X	3307	-0-	-803	-0-	3307	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

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
07	7254	X	6188	-0-	-1066	-0-	6188	2			N	-0-					112
08	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					112
09	5880	X	5793	-0-	-87	-0-	5793	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

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-
07	5487	X	4897	-0-	-590	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5142	-0-	-190	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4870	-0-	-290	-0-	4870	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

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
07	3999	X	1981	-0-	-2018	-0-	1981	2			N	-0-					152
08	3565	X	2302	-0-	-1263	-0-	2302	2			N	-0-					152
09	3450	X	1896	-0-	-1554	-0-	1894	2	2	9	N	2					154

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
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
07	3100	N	5340	-0-	2240	6055	5340	2			N	-0-					8
08	11282	X	5227	-0-	-6055	-0-	5227	2			N	-0-					8
*09	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	1736	N	1406	-0-	-330	-0-	1406	2			N	-0-					57
08	2139	N	1320	-0-	-819	-0-	1320	2			N	-0-					57
*09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					152
08	8773	X	6947	-0-	-1826	-0-	6947	2			N	-0-					152
09	8490	X	6800	-0-	-1690	-0-	6800	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	4836	X	4700	-0-	-136	-0-	4700	2			N	-0-					87
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					87
09	4290	X	3827	-0-	-463	-0-	3827	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					127
08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4028	2	3	9	N	3					130
09	3900	X	2906	-0-	-994	-0-	2906	2			N	-0-					130

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					115
08	4681	X	4268	-0-	-413	-0-	4268	2			N	-0-					115
09	4530	X	4526	-0-	-4	-0-	4522	2	4	9	N	4	4	8			115

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					190
08	3193	X	2793	-0-	-400	-0-	2793	2			N	-0-					190
*09	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	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
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
07	3596 X	2977	-0-	-619	-0-	2977	2			N	-0-					109
08	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					109
09	3240 X	3044	-0-	-196	-0-	3038	2	6	9	N	5					114

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389

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
07	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					194
08	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					194
*09	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-	176	1			18

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

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
07	9455 X	6671	-0-	-2784	-0-	6671	2			N	-0-					147
08	10106 X	4964	-0-	-5142	-0-	4964	2			N	-0-					147
09	9780 X	8369	-0-	-1411	-0-	8369	2			N	-0-					147

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

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
07	1736 X	618	-0-	-1118	-0-	618	2			N	-0-					117
08	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					117
*09	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	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

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-
07	7037 X	3420	-0-	-3617	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
08	5580 X	4306	-0-	-1274	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
09	5400 X	1978	-0-	-3422	-0-	1978	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

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
07	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					35
08	6355 X	5343	-0-	-1012	-0-	5343	2			N	-0-					35
09	6180 X	3941	-0-	-2239	-0-	3941	2			N	-0-					35

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

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-
07	5301 X	5149	-0-	-152	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
08	4526 X	4263	-0-	-263	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
09	4380 X	3948	-0-	-432	-0-	3948	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
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
07	10540 X	10281	-0-	-259	-0-	10281	2			N	-0-					75
08	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					75
*09	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	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

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
07	6417 X	6196	-0-	-221	-0-	6196	2			N	-0-					60
08	6355 X	6230	-0-	-125	-0-	6230	2			N	-0-					60
09	6150 X	5551	-0-	-599	-0-	5551	2			N	-0-					60

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

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
07	3937 X	3452	-0-	-485	-0-	3412	2	40	9	N	36	175	1			20
08	3596 X	2982	-0-	-614	-0-	2952	2	30	9	N	27					47
*09	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3852	2	8	9	N	7					54

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

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
07	3410 X	3224	-0-	-186	-0-	3224	2			N	-0-					48
08	3286 X	2909	-0-	-377	-0-	2909	2			N	-0-					48
09	3180 X	2922	-0-	-258	-0-	2922	2			N	-0-					48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

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
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					139
08	1519 N	1382	-0-	-137	-0-	1382	2			N	-0-					139
09	1500 N	1297	-0-	-203	-0-	1297	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

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
07	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					82
08	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					82
09	2640 X	2444	-0-	-196	-0-	2444	2			N	-0-					82

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

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
07	2976 X	852	-0-	-2124	-0-	852	2			N	-0-					128
08	837 N	681	-0-	-156	-0-	681	2			N	-0-					128
09	810 N	614	-0-	-196	-0-	614	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
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
07	3937 X	3908	-0-	-29	-0-	3822 2	86 9	N	78			123
08	3875 X	3770	-0-	-105	-0-	3762 2	8 9	N	7			130
09	3750 X	3656	-0-	-94	-0-	3656 2		N	-0-			130

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

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
07	2821 X	1750	-0-	-1071	-0-	1750 2		N	-0-			15
08	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2		N	-0-			15
*09	3000 N	3649	-0-	649	649	3649 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

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
07	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880 2		N	-0-			50
08	3503 X	2496	-0-	-1007	-0-	2496 2		N	-0-			50
09	3270 X	2387	-0-	-883	-0-	2387 2		N	-0-			50

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

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
07	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			N	-0-			67
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-			67
09	2640 X	603	-0-	-2037	-0-	603 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

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
07	3720 X	3110	-0-	-610	-0-	3110 2		N	-0-			154
08	3937 X	3433	-0-	-504	-0-	3433 2		N	-0-			154
09	3810 X	2869	-0-	-941	-0-	2869 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

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
07	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 2		N	-0-			142
08	5394 X	4914	-0-	-480	-0-	4914 2		N	-0-			142
09	5220 X	4983	-0-	-237	-0-	4983 2		N	-0-			142

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

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
07	4185 X	2819	-0-	-1366	-0-	2819 2		N	-0-			131
08	2914 X	2753	-0-	-161	-0-	2753 2		N	-0-			131
09	2820 X	2664	-0-	-156	-0-	2664 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
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
07	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					87
08	4836	X	3386	-0-	-1450	-0-	3386	2			N	-0-					87
*09	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					87

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

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
07	2170	N	1546	-0-	-624	-0-	1546	2			N	-0-					75
08	2852	N	1668	-0-	-1184	-0-	1668	2			N	-0-					75
09	1920	N	1827	-0-	-93	-0-	1827	2			N	-0-					75

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

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
07	7812	X	7235	-0-	-577	-0-	7235	2			N	-0-					105
08	7998	X	6937	-0-	-1061	-0-	6937	2			N	-0-					105
09	7740	X	6235	-0-	-1505	-0-	6228	2	7	9	N	6	1	8			110

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

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-
07	7657	X	7216	-0-	-441	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	7075	-0-	-334	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6827	-0-	-343	-0-	6827	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

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
07	4371	X	3816	-0-	-555	-0-	3816	2			N	-0-					122
08	3658	X	3260	-0-	-398	-0-	3260	2			N	-0-					122
09	3540	X	3284	-0-	-256	-0-	3284	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

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-
07	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	2	-0-	-2168	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	12	-0-	-2088	-0-	12	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

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-
07	2511	N	1947	-0-	-564	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1453	-0-	-377	-0-	1453	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
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
07	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					135
08	3813 X	3619	-0-	-194	-0-	3619	2			N	-0-					135
09	3690 X	3607	-0-	-83	-0-	3583	2	24	9	N	22					157

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

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
07	5983 X	5434	-0-	-549	-0-	5434	2			N	-0-					36
08	7099 X	5666	-0-	-1433	-0-	5666	2			N	-0-					36
09	6870 X	6040	-0-	-830	-0-	6040	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

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-
07	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
08	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
09	4800 X	4781	-0-	-19	-0-	4781	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

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
07	4309 X	3287	-0-	-1022	-0-	3287	2			N	-0-					146
08	4557 X	3815	-0-	-742	-0-	3815	2			N	-0-					146
09	4410 X	3902	-0-	-508	-0-	3902	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

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-
07	6076 X	5640	-0-	-436	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
08	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
09	4920 X	4885	-0-	-35	-0-	4885	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

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
07	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					145
08	4898 X	4896	-0-	-2	-0-	4896	2			N	-0-					145
09	4710 X	4365	-0-	-345	-0-	4365	2			N	-0-					145

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

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
07	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					20
08	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					20
*09	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	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
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-
07	4588 X	4264	-0-	-324	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
08	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
*09	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	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

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
07	8742 X	7713	-0-	-1029	-0-	7713	2			N	-0-					34
08	8339 X	3745	-0-	-4594	-0-	3745	2			N	-0-					34
09	8070 X	5500	-0-	-2570	-0-	5500	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

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
07	4774 X	3953	-0-	-821	-0-	3953	2			N	-0-					75
08	4309 X	3700	-0-	-609	-0-	3700	2			N	-0-					75
09	4170 X	2115	-0-	-2055	-0-	2115	2			N	-0-					75

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

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
07	3875 X	3768	-0-	-107	-0-	3768	2			N	-0-					58
08	3844 X	3814	-0-	-30	-0-	3814	2			N	-0-					58
09	3720 X	3606	-0-	-114	-0-	3606	2			N	-0-					58

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

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
07	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2651	2	56	9	N	51					92
08	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					92
*09	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2574	2	62	9	N	56					148

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

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
07	3782 X	3521	-0-	-261	-0-	3521	2			N	-0-					171
08	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3558	2	25	9	N	23					194
*09	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					194

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

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
07	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					25
08	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					25
*09	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					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
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
07	5146 X	4616	-0-	-530	-0-	4616	2			N	-0-					20
08	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					20
09	4350 X	3676	-0-	-674	-0-	3676	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

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-
07	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
08	4960 X	4483	-0-	-477	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
*09	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

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
07	5704 X	5129	-0-	-575	-0-	5129	2			N	-0-					107
08	6293 X	5882	-0-	-411	-0-	5882	2			N	-0-					107
09	6090 X	4620	-0-	-1470	-0-	4613	2	7	9	N	6					113

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

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-
07	6293 X	5871	-0-	-422	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
08	6324 X	5061	-0-	-1263	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
*09	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	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

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
07	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			N	-0-					31
08	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2			N	-0-					31
*09	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	8620	2	3	9	N	3					34

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

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
07	3317 X	2442	-0-	-875	-0-	2442	2			N	-0-					50
08	2666 X	2367	-0-	-299	-0-	2367	2			N	-0-					50
09	2580 X	2507	-0-	-73	-0-	2507	2			N	-0-					50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

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-
07	4681 X	3367	-0-	-1314	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
08	3224 X	2208	-0-	-1016	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
09	3120 X	2326	-0-	-794	-0-	2326	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
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
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					42
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					42
*09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	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
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-
07	18011	X	13983	-0-	-4028	-0-	13983	2			N	-0-					-0-
08	18693	X	15102	-0-	-3591	-0-	15102	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	14673	-0-	-3417	-0-	14673	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
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
07	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					18
08	2790	N	2390	-0-	-400	-0-	2390	2			N	-0-					18
09	2700	N	2355	-0-	-345	-0-	2355	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
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
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					102
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					102
*09	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	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
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
07	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1526	2			N	-0-					81
08	1550	N	1376	-0-	-174	-0-	1376	2			N	-0-					81
09	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	1381	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
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-
07	6169	X	5989	-0-	-180	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
08	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
*09	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	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
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-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
*09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	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
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-
07	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
08	4681 X	4113	-0-	-568	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
09	4530 X	3437	-0-	-1093	-0-	3437	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

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
07	3472 X	2115	-0-	-1357	-0-	2115	2			N	-0-					163
08	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					163
09	2010 X	1710	-0-	-300	-0-	1710	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

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-
07	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
08	4929 X	4463	-0-	-466	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
09	4770 X	3908	-0-	-862	-0-	3908	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

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
07	2821 X	2558	-0-	-263	-0-	2558	2			N	-0-					152
08	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					152
09	2910 X	2817	-0-	-93	-0-	2817	2			N	-0-					152

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

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
07	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5821	2	1	9	N	1					63
08	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5709	2	6	9	N	5					68
*09	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					68

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

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
07	5146 X	4640	-0-	-506	-0-	4640	2			N	-0-					39
08	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					39
09	4860 X	4356	-0-	-504	-0-	4356	2			N	-0-					39

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

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-
07	4278 X	4083	-0-	-195	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
08	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
*09	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	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
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
07	4123	X	3812	-0-	-311	-0-	3797	2	15	9	N	14					84
08	3503	X	3239	-0-	-264	-0-	3227	2	12	9	N	11					95
09	3390	X	3144	-0-	-246	-0-	3144	2			N	-0-					95

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

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
07	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2			N	-0-					140
08	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			N	-0-					140
*09	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8751	2	4	9	N	4	4	8			140

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

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-
07	8680	X	8032	-0-	-648	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7295	-0-	-1106	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
*09	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

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-
07	5580	X	5450	-0-	-130	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
08	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
*09	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

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
07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					18
08	2728	N	1856	-0-	-872	-0-	1856	2			N	-0-					18
09	2610	N	2501	-0-	-109	-0-	2501	2			N	-0-					18

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

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
07	1612	N	983	-0-	-629	-0-	983	2			N	-0-					93
08	2976	X	814	-0-	-2162	-0-	814	2			N	-0-					93
09	2880	X	730	-0-	-2150	-0-	730	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

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
07	4185	X	3959	-0-	-226	-0-	3959	2			N	-0-					70
08	4836	X	4112	-0-	-724	-0-	4112	2			N	-0-					70
09	4710	X	3803	-0-	-907	-0-	3803	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
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-
07	3131 X	3053	-0-	-78	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
08	3131 X	3108	-0-	-23	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
09	3030 X	2868	-0-	-162	-0-	2868	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

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
07	2976 X	2783	-0-	-193	-0-	2783	2			N	-0-					15
08	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					15
*09	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	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

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
07	11160 X	5796	-0-	-5364	-0-	5796	2			N	-0-					105
08	5549 X	2926	-0-	-2623	-0-	2926	2			N	-0-					105
09	5370 X	3759	-0-	-1611	-0-	3759	2			N	-0-					105

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

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
07	4371 X	4229	-0-	-142	-0-	4229	2			N	-0-					89
08	3751 X	3597	-0-	-154	-0-	3597	2			N	-0-					89
*09	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3760	2	19	9	N	17	17	8			89

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

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-
07	7812 X	1961	-0-	-5851	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
08	2232 X	2188	-0-	-44	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
*09	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	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

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-
07	5394 X	5316	-0-	-78	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
08	5301 X	5277	-0-	-24	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
09	5130 X	5053	-0-	-77	-0-	5050	2	3	9	N	3					3

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

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-
07	5084 X	4596	-0-	-488	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
08	4774 X	4481	-0-	-293	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
09	4620 X	4289	-0-	-331	-0-	4289	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
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
07	5456 X	5108	-0-	-348	-0-	5108	2			N	-0-					195
08	5115 X	5084	-0-	-31	-0-	5084	2			N	-0-					195
*09	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	4995	2	12	9	N	11	11	8			195

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
*09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3100 X	2738	-0-	-362	-0-	2738	2			N	-0-					23
08	2883 N	2068	-0-	-815	-0-	2068	2			N	-0-					23
*09	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					23

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5456 X	3800	-0-	-1656	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
08	4154 X	895	-0-	-3259	-0-	895	2			N	-0-					-0-
09	4020 X	759	-0-	-3261	-0-	759	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	6107 X	5235	-0-	-872	-0-	5235	2			N	-0-					13
08	4805 X	4692	-0-	-113	-0-	4692	2			N	-0-					13
*09	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					13

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	6789 X	3949	-0-	-2840	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
08	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
09	6300 X	5154	-0-	-1146	-0-	5154	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
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
07	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					102
08	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					102
*09	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	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

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-
07	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
08	3565 X	3394	-0-	-171	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
09	3450 X	3024	-0-	-426	-0-	3024	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

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
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					92
08	1209 N	502	-0-	-707	-0-	502	2			N	-0-					92
*09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					92

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

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-
07	14229 X	11729	-0-	-2500	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
08	12958 X	10947	-0-	-2011	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
09	12390 X	11100	-0-	-1290	-0-	11100	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

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
07	4960 X	4854	-0-	-106	-0-	4854	2			N	-0-					67
08	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					67
09	4500 X	4223	-0-	-277	-0-	4223	2			N	-0-					67

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

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-
07	5301 X	4972	-0-	-329	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
08	5208 X	4948	-0-	-260	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
09	5040 X	4012	-0-	-1028	-0-	4012	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

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
07	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					127
08	5022 X	4780	-0-	-242	-0-	4780	2			N	-0-					127
09	4860 X	4433	-0-	-427	-0-	4418	2	15	9	N	14	14	8			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
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
07	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					18
08	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					18
09	5130 X	4743	-0-	-387	-0-	4743	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

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
07	6293 X	6031	-0-	-262	-0-	6031	2			N	-0-					173
08	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					173
*09	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					173

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

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
07	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					90
08	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					90
*09	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5768	2	53	9	N	48	20	8			118

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

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
07	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					58
08	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					58
09	3000 X	2863	-0-	-137	-0-	2863	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

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-
07	5828 X	4565	-0-	-1263	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
08	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
*09	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	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

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-
07	4216 X	4009	-0-	-207	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
08	3937 X	3788	-0-	-149	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
09	3810 X	3612	-0-	-198	-0-	3612	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

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-
07	6541 X	6500	-0-	-41	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
08	6572 X	6376	-0-	-196	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
09	6360 X	6120	-0-	-240	-0-	6120	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
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
07	2046	X	1919	-0-	-127	-0-	1919	2			N	-0-					70
08	1767	N	1504	-0-	-263	-0-	1504	2			N	-0-					70
*09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	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
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
07	7564	X	7142	-0-	-422	-0-	7127	2	15	9	N	14					44
08	7316	X	7181	-0-	-135	-0-	7172	2	9	9	N	8					52
09	7080	X	6660	-0-	-420	-0-	6660	2			N	-0-					52

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
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
07	3968	X	3880	-0-	-88	-0-	3880	2			N	-0-					25
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					25
09	3660	X	3433	-0-	-227	-0-	3433	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
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-
07	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	8827	-0-	-907	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8276	-0-	-1144	-0-	8276	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
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-
07	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	2009	-0-	-12003	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	7526	-0-	-6034	-0-	7526	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
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-
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
*09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	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
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
07	2139	N	2019	-0-	-120	-0-	2019	2			N	-0-					82
08	1984	N	1843	-0-	-141	-0-	1843	2			N	-0-					82
09	2040	N	1949	-0-	-91	-0-	1949	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
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-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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

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-
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3172	-0-	-641	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3158	-0-	-532	-0-	3158	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

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
07	8153	X	7925	-0-	-228	-0-	7925	2			N	-0-					107
08	7998	X	6883	-0-	-1115	-0-	6883	2			N	-0-					107
09	7740	X	6825	-0-	-915	-0-	6825	2			N	-0-					107

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

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
07	5239	X	4715	-0-	-524	-0-	4715	2			N	-0-					17
08	4867	X	4664	-0-	-203	-0-	4664	2			N	-0-					17
09	4710	X	4505	-0-	-205	-0-	4505	2			N	-0-					17

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

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
07	2480	N	2268	-0-	-212	-0-	2268	2			N	-0-					43
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					43
09	1980	N	1601	-0-	-379	-0-	1601	2			N	-0-					43

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

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
07	7409	X	5856	-0-	-1553	-0-	5856	2			N	-0-					57
08	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					57
*09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					57

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

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-
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4300	-0-	1300	1300	4299	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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
07	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					30
08	2821 X	1987	-0-	-834	-0-	1987	2			N	-0-					30
09	2730 X	1903	-0-	-827	-0-	1903	2			N	-0-					30

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 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
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-
07	3162 X	2050	-0-	-1112	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
08	775 X	627	-0-	-148	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*09	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4722	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	6696 X	5162	-0-	-1534	-0-	5162	2			N	-0-					42
08	6355 X	5155	-0-	-1200	-0-	5155	2			N	-0-					42
09	6150 X	4522	-0-	-1628	-0-	4522	2			N	-0-					42

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
08	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
*09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3317 X	3030	-0-	-287	-0-	3030	2			N	-0-					103
08	3131 X	3007	-0-	-124	-0-	3007	2			N	-0-					103
09	3030 X	1654	-0-	-1376	-0-	1654	2			N	-0-					103

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					145
08	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					145
*09	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					145

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
08	5828 X	1996	-0-	-3832	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
09	5640 X	2786	-0-	-2854	-0-	2786	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
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-
07	8432 X	8244	-0-	-188	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
08	8122 X	4502	-0-	-3620	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
09	7860 X	7663	-0-	-197	-0-	7663	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

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
07	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4808	2	28	9	N	25					149
08	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4870	2	17	9	N	15					164
09	4710 X	4481	-0-	-229	-0-	4453	2	28	9	N	25	166	1			23

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

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
07	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4678	2	56	9	N	51	179	1			69
08	4929 X	4492	-0-	-437	-0-	4492	2			N	-0-					69
09	4770 X	4421	-0-	-349	-0-	4421	2			N	-0-					69

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

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
07	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					53
08	4371 X	3723	-0-	-648	-0-	3723	2			N	-0-					53
09	4230 X	3923	-0-	-307	-0-	3923	2			N	-0-					53

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

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-
07	2945 N	2935	-0-	-10	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
08	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
09	2490 N	2352	-0-	-138	-0-	2352	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

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-
07	372 X	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	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

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
07	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					47
08	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					47
*09	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	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
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
07	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					173
08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					173
*09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					173

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

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-
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
*09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

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
07	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					35
08	2232 N	2025	-0-	-207	-0-	2025	2			N	-0-					35
09	2190 N	1748	-0-	-442	-0-	1748	2			N	-0-					35

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

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-
07	279 N	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	341 N	138	-0-	-203	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	210 N	116	-0-	-94	-0-	116	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

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
07	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					60
08	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					60
*09	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					60

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

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
07	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					47
08	9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					47
*09	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	8874	2	2	9	N	2	2	8			47

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

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
07	3813 X	2831	-0-	-982	-0-	2831	2			N	-0-					160
08	14167 X	2947	-0-	-11220	-0-	2947	2			N	-0-					160
09	13710 X	2953	-0-	-10757	-0-	2953	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
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-
07	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6221	-0-	-289	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5923	-0-	-407	-0-	5923	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

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
07	7223	X	4521	-0-	-2702	-0-	4519	2	2	9	N	2					126
08	4402	X	4375	-0-	-27	-0-	4375	2			N	-0-					126
09	4260	X	4144	-0-	-116	-0-	4143	2	1	9	N	1					127

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

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-
07	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
08	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
*09	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

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-
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2230	-0-	-250	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2171	-0-	-229	-0-	2171	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

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
07	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-					70
08	8897	X	8881	-0-	-16	-0-	8881	2			N	-0-					70
09	8610	X	8527	-0-	-83	-0-	8527	2			N	-0-					70

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

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-
07	5642	X	4229	-0-	-1413	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3895	-0-	-1025	-0-	3895	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

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
07	2604	N	2356	-0-	-248	-0-	2356	2			N	-0-					130
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					130
09	2310	N	2182	-0-	-128	-0-	2182	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
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-
07	3255 X	2682	-0-	-573	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
08	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
*09	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

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
07	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					85
08	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					85
09	4800 X	1867	-0-	-2933	-0-	1867	2			N	-0-					85

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

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
07	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					199
08	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					199
*09	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					199

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

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
07	5146 X	3877	-0-	-1269	-0-	3877	2			N	-0-					99
08	4929 X	3878	-0-	-1051	-0-	3878	2			N	-0-					99
09	4620 X	3349	-0-	-1271	-0-	3335	2	14	9	N	13	13	8			99

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

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-
07	11749 X	9340	-0-	-2409	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
08	11005 X	9555	-0-	-1450	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
09	10650 X	8939	-0-	-1711	-0-	8939	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

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
07	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					49
08	6107 X	5667	-0-	-440	-0-	5667	2			N	-0-					49
09	5910 X	5450	-0-	-460	-0-	5450	2			N	-0-					49

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

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
07	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					110
08	4464 X	1816	-0-	-2648	-0-	1816	2			N	-0-					110
09	4320 X	1820	-0-	-2500	-0-	1820	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
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
07	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					104
08	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			N	-0-					104
*09	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					104

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

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
07	10044 X	8346	-0-	-1698	-0-	8335	2	11	9	N	10					40
08	9703 X	9298	-0-	-405	-0-	9296	2	2	9	N	2					42
09	9390 X	8988	-0-	-402	-0-	8988	2			N	-0-					42

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

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
07	11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	11269	2	22	9	N	20					37
08	9921 X	9921	-0-	-0-	-0-	9860	2	61	9	N	55					92
*09	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	9103	2	22	9	N	20					112

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

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
07	4464 X	3957	-0-	-507	-0-	3957	2			N	-0-					132
08	4526 X	4185	-0-	-341	-0-	4185	2			N	-0-					132
09	4380 X	3050	-0-	-1330	-0-	3033	2	17	9	N	15	15	8			132

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

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-
07	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
08	6479 X	6448	-0-	-31	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
09	6270 X	6080	-0-	-190	-0-	6080	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

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
07	5363 X	5303	-0-	-60	-0-	5303	2			N	-0-					54
08	5456 X	5435	-0-	-21	-0-	5435	2			N	-0-					54
09	5280 X	5114	-0-	-166	-0-	5110	2	4	9	N	4	4	8			54

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523

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
07	3875 X	2618	-0-	-1257	-0-	2618	2			N	-0-					170
08	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					170
09	3510 X	2307	-0-	-1203	-0-	2307	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
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
07	3596 X	3346	-0-	-250	-0-	3346	2			N	-0-					95
08	3472 X	3186	-0-	-286	-0-	3186	2			N	-0-					95
09	3330 X	402	-0-	-2928	-0-	402	2			N	-0-					95

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

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-
07	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
08	9703 X	6660	-0-	-3043	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
09	9390 X	5946	-0-	-3444	-0-	5946	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

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
07	11461 X	11461	-0-	-0-	-0-	11461	2			N	-0-					95
08	7812 X	6794	-0-	-1018	-0-	6794	2			N	-0-					95
09	7560 X	3855	-0-	-3705	-0-	3855	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

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
07	2046 N	1316	-0-	-730	-0-	1316	2			N	-0-					10
08	2387 N	1604	-0-	-783	-0-	1604	2			N	-0-					10
09	2310 N	1566	-0-	-744	-0-	1566	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

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
07	12524 X	11657	-0-	-867	-0-	11657	2			N	-0-					40
08	12059 X	11552	-0-	-507	-0-	11552	2			N	-0-					40
09	11670 X	11058	-0-	-612	-0-	11058	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

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
07	6138 X	5540	-0-	-598	-0-	5504	2	36	9	N	33					63
08	6355 X	6012	-0-	-343	-0-	5991	2	21	9	N	19					82
09	6150 X	5800	-0-	-350	-0-	5800	2			N	-0-					82

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

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
07	2356 X	1836	-0-	-520	-0-	1836	2			N	-0-					32
08	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					32
*09	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	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
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
07	2015 N	1764	-0-	-251	-0-	1764	2			N	-0-					38
08	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					38
*09	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					38

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

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
07	14958 X	14958	-0-	-0-	-0-	14958	2			N	-0-					182
08	13466 X	13466	-0-	-0-	-0-	13466	2			N	-0-					182
*09	11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	11960	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

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
07	7533 X	4567	-0-	-2966	-0-	4566	2	1	9	N	1					44
08	7223 X	4426	-0-	-2797	-0-	4426	2			N	-0-					44
09	6990 X	4097	-0-	-2893	-0-	4079	2	18	9	N	16					60

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

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
07	5363 X	5101	-0-	-262	-0-	5101	2			N	-0-					162
08	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					162
*09	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

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
07	2790 N	2480	-0-	-310	-0-	2480	2			N	-0-					54
08	2697 N	2371	-0-	-326	-0-	2371	2			N	-0-					54
09	2520 N	2322	-0-	-198	-0-	2253	2	69	9	N	63					117

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

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
07	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					129
08	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					129
*09	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					129

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

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
07	6882 X	6424	-0-	-458	-0-	6424	2			N	-0-					55
08	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					55
09	4740 X	3330	-0-	-1410	-0-	3330	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
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-
07	5549 X	4664	-0-	-885	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
08	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
*09	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

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
07	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					87
08	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					87
*09	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					87

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

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
07	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					170
08	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					170
09	3180 X	3154	-0-	-26	-0-	3154	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

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
07	2294 X	1914	-0-	-380	-0-	1905	2	9	9	N	8					48
08	1860 X	1811	-0-	-49	-0-	1809	2	2	9	N	2					50
*09	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					50

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

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
07	7905 X	2133	-0-	-5772	-0-	2133	2			N	-0-					44
08	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					44
*09	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					44

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

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
07	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4509	2	2	9	N	2					62
08	5053 X	4646	-0-	-407	-0-	4646	2			N	-0-					62
09	4890 X	4189	-0-	-701	-0-	4189	2			N	-0-					62

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

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
07	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			N	-0-					120
08	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	2			N	-0-					120
*09	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					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
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
07	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2			N	-0-					19
08	9297 X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					19
09	8730 X	2513	-0-	-6217	-0-	2513	2			N	-0-					19

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

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
07	4743 X	3710	-0-	-1033	-0-	3710	2			N	-0-					32
08	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					32
09	3960 X	3956	-0-	-4	-0-	3945	2	11	9	N	10	10	8			32

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

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
07	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					168
08	3937 X	858	-0-	-3079	-0-	858	2			N	-0-					168
09	3810 X	3147	-0-	-663	-0-	3147	2			N	-0-					168

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

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
07	6386 X	4757	-0-	-1629	-0-	4757	2			N	-0-					164
08	7161 X	3230	-0-	-3931	-0-	3230	2			N	-0-					164
09	6930 X	4447	-0-	-2483	-0-	4447	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

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
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					20
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					20
*09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					20

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

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-
07	4464 X	4351	-0-	-113	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
08	4464 X	4302	-0-	-162	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
09	4320 X	4119	-0-	-201	-0-	4119	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

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
07	5363 X	3729	-0-	-1634	-0-	3729	2			N	-0-					172
08	4805 X	3060	-0-	-1745	-0-	3060	2			N	-0-					172
09	4650 X	4344	-0-	-306	-0-	4344	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
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
07	11253 X	10494	-0-	-759	-0-	10494	2			N	-0-					135
08	11129 X	9475	-0-	-1654	-0-	9475	2			N	-0-					135
09	10770 X	10340	-0-	-430	-0-	10340	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

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
07	3348 X	3127	-0-	-221	-0-	3127	2			N	-0-					21
08	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-					21
*09	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					21

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

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
07	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1740	2	1	9	N	1					18
08	1984 N	1717	-0-	-267	-0-	1717	2			N	-0-					18
09	1650 N	1581	-0-	-69	-0-	1581	2			N	-0-					18

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

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
07	6913 X	6861	-0-	-52	-0-	6861	2			N	-0-					104
08	6665 X	6584	-0-	-81	-0-	6584	2			N	-0-					104
09	6450 X	5844	-0-	-606	-0-	5844	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

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-
07	7471 X	7287	-0-	-184	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
08	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
*09	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	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

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-
07	8928 X	7830	-0-	-1098	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
08	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
*09	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

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
07	8897 X	8147	-0-	-750	-0-	8147	2			N	-0-					12
08	8587 X	8487	-0-	-100	-0-	8487	2			N	-0-					12
09	8310 X	6563	-0-	-1747	-0-	6563	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
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
07	2728 N	2642	-0-	-86	-0-	2642	2			N	-0-					119
08	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					119
*09	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	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

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
07	4991 X	4896	-0-	-95	-0-	4896	2			N	-0-					94
08	5146 X	4881	-0-	-265	-0-	4881	2			N	-0-					94
09	4980 X	4364	-0-	-616	-0-	4312	2	52	9	N	47					141

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

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-
07	7223 X	6660	-0-	-563	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
08	6975 X	6642	-0-	-333	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
09	6750 X	6349	-0-	-401	-0-	6349	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

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-
07	8060 X	7687	-0-	-373	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
08	8029 X	7648	-0-	-381	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
09	7770 X	7479	-0-	-291	-0-	7479	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

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
07	4650 X	4356	-0-	-294	-0-	4356	2			N	-0-					43
08	4557 X	4355	-0-	-202	-0-	4355	2			N	-0-					43
09	4410 X	3983	-0-	-427	-0-	3983	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

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
07	5890 X	5099	-0-	-791	-0-	5099	2			N	-0-					37
08	5611 X	5101	-0-	-510	-0-	5101	2			N	-0-					37
09	5430 X	5061	-0-	-369	-0-	5061	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

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-
07	4774 X	4457	-0-	-317	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
08	4588 X	4124	-0-	-464	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
09	4440 X	3686	-0-	-754	-0-	3686	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
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
07	3565 X	3275	-0-	-290	-0-	3275 2		N	-0-			20
08	3317 X	3243	-0-	-74	-0-	3243 2		N	-0-			20
09	3210 X	3197	-0-	-13	-0-	3197 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

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-
07	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	8368 2		N	-0-			-0-
08	7936 X	7680	-0-	-256	-0-	7680 2		N	-0-			-0-
*09	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7991 2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

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
07	4216 X	3609	-0-	-607	-0-	3596 2	13 9	N	12			57
08	4681 X	3726	-0-	-955	-0-	3712 2	14 9	N	13			70
09	4530 X	3490	-0-	-1040	-0-	3490 2		N	-0-			70

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

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
07	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	3015 2		N	-0-			80
08	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	3009 2		N	-0-			80
*09	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669 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

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
07	9269 X	7561	-0-	-1708	-0-	7561 2		N	-0-			40
08	8463 X	7755	-0-	-708	-0-	7755 2		N	-0-			40
09	8190 X	6621	-0-	-1569	-0-	6621 2		N	-0-			40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

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
07	4247 X	4084	-0-	-163	-0-	4084 2		N	-0-			27
08	4123 X	3918	-0-	-205	-0-	3918 2		N	-0-			27
09	3990 X	3752	-0-	-238	-0-	3752 2		N	-0-			27

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

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
07	7130 X	6846	-0-	-284	-0-	6846 2		N	-0-			62
08	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6960 2		N	-0-			62
*09	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6611 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
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
07	4278 X	3697	-0-	-581	-0-	3697	2			N	-0-					17
08	3813 X	3261	-0-	-552	-0-	3261	2			N	-0-					17
09	3690 X	3309	-0-	-381	-0-	3309	2			N	-0-					17

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

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
07	1643 N	1247	-0-	-396	-0-	1247	2			N	-0-					54
08	1922 N	1520	-0-	-402	-0-	1520	2			N	-0-					54
09	1740 N	1351	-0-	-389	-0-	1351	2			N	-0-					54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

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-
07	3906 X	3522	-0-	-384	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
08	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
*09	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

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
07	6634 X	5423	-0-	-1211	-0-	5423	2			N	-0-					30
08	6200 X	5852	-0-	-348	-0-	5852	2			N	-0-					30
09	6000 X	5499	-0-	-501	-0-	5499	2			N	-0-					30

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

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
07	4650 X	3606	-0-	-1044	-0-	3606	2			N	-0-					46
08	4154 X	3316	-0-	-838	-0-	3316	2			N	-0-					46
09	4020 X	2912	-0-	-1108	-0-	2910	2	2	9	N	2	2	8			46

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

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
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					112
08	1581 N	1463	-0-	-118	-0-	1463	2			N	-0-					112
09	1560 N	1232	-0-	-328	-0-	1232	2			N	-0-					112

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

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-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	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
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
07	7347 X	7109	-0-	-238	-0-	7109	2			N	-0-					122
08	7192 X	7088	-0-	-104	-0-	7088	2			N	-0-					122
09	6960 X	6822	-0-	-138	-0-	6822	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

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
07	3193 X	3125	-0-	-68	-0-	3125	2			N	-0-					74
08	3131 X	3116	-0-	-15	-0-	3116	2			N	-0-					74
09	3030 X	2977	-0-	-53	-0-	2977	2			N	-0-					74

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

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-
07	4309 X	4303	-0-	-6	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
08	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
*09	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	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

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
07	11806 X	11806	-0-	-0-	-0-	11806	2			N	-0-					34
08	11754 X	11754	-0-	-0-	-0-	11754	2			N	-0-					34
*09	11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	11643	2			N	-0-					34

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

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
07	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					57
08	5828 X	5129	-0-	-699	-0-	5129	2			N	-0-					57
09	5640 X	4382	-0-	-1258	-0-	4382	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

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
07	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					97
08	4960 X	3725	-0-	-1235	-0-	3725	2			N	-0-					97
09	4800 X	3809	-0-	-991	-0-	3809	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

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
07	8649 X	8133	-0-	-516	-0-	8133	2			N	-0-					39
08	8432 X	6183	-0-	-2249	-0-	6183	2			N	-0-					39
09	8160 X	5725	-0-	-2435	-0-	5618	2	107	9	N	97					136

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
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
07	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					20
08	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					20
09	4800 X	4224	-0-	-576	-0-	4224	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

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-
07	4836 X	2762	-0-	-2074	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
08	3534 X	2828	-0-	-706	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
*09	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

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
07	3782 X	3618	-0-	-164	-0-	3618	2			N	-0-					125
08	3627 X	3579	-0-	-48	-0-	3579	2			N	-0-					125
09	3510 X	3457	-0-	-53	-0-	3457	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

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
07	4929 X	4607	-0-	-322	-0-	4607	2			N	-0-					7
08	4774 X	4543	-0-	-231	-0-	4543	2			N	-0-					7
09	4620 X	3789	-0-	-831	-0-	3789	2			N	-0-					7

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

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-
07	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
08	1798 N	1476	-0-	-322	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
09	1740 N	1342	-0-	-398	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

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
07	4774 X	4597	-0-	-177	-0-	4597	2			N	-0-					30
08	4495 X	4240	-0-	-255	-0-	4240	2			N	-0-					30
*09	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	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

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
07	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	1135	2			N	-0-					22
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					22
09	1110 N	1107	-0-	-3	-0-	1107	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
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
07	5053	X	4490	-0-	-563	-0-	4490	2			N	-0-					69
08	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					69
*09	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	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

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-
07	4743	X	4171	-0-	-572	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4133	-0-	-176	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3896	-0-	-274	-0-	3896	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

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
07	5053	X	4321	-0-	-732	-0-	4321	2			N	-0-					27
08	4588	X	4395	-0-	-193	-0-	4395	2			N	-0-					27
09	4440	X	3927	-0-	-513	-0-	3927	2			N	-0-					27

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

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-
07	5425	X	5151	-0-	-274	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4503	-0-	-147	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3427	-0-	-1073	-0-	3427	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

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
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					178
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					178
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	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

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
07	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-					118
08	8277	X	5948	-0-	-2329	-0-	5948	2			N	-0-					118
*09	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	9370	2	21	9	N	19	19	8			118

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

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
07	6045	X	4759	-0-	-1286	-0-	4759	2			N	-0-					86
08	6169	X	2057	-0-	-4112	-0-	2057	2			N	-0-					86
09	5970	X	10	-0-	-5960	-0-	10	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
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
07	5394 X	5324	-0-	-70	-0-	5324	2			N	-0-					65
08	5363 X	5303	-0-	-60	-0-	5303	2			N	-0-					65
09	5190 X	5013	-0-	-177	-0-	5010	2	3	9	N	3	3	8			65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

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
07	4712 X	4235	-0-	-477	-0-	4235	2			N	-0-					78
08	4402 X	3897	-0-	-505	-0-	3897	2			N	-0-					78
09	4260 X	3779	-0-	-481	-0-	3779	2			N	-0-					78

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

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
07	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					145
08	7223 X	3757	-0-	-3466	-0-	3757	2			N	-0-					145
09	6990 X	2890	-0-	-4100	-0-	2890	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

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-
07	5797 X	5140	-0-	-657	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
08	5270 X	4981	-0-	-289	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
09	5100 X	4774	-0-	-326	-0-	4774	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

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
07	2635 X	2361	-0-	-274	-0-	2361	2			N	-0-					175
08	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					175
09	2520 X	2222	-0-	-298	-0-	2222	2			N	-0-					175

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615

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-
07	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
08	2387 N	1856	-0-	-531	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
09	2310 N	1948	-0-	-362	-0-	1948	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

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
07	11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	11466	2	26	9	N	24	169	1			25
08	8959 X	4014	-0-	-4945	-0-	4014	2			N	-0-					25
09	8670 X	4586	-0-	-4084	-0-	4586	2			N	-0-					25

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
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
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					117
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					117
*09	3000	N	5092	-0-	2092	2092	5092	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

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-
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3247	-0-	-83	-0-	3247	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

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
07	2759	N	2372	-0-	-387	-0-	2372	2			N	-0-					198
08	2418	N	2270	-0-	-148	-0-	2270	2			N	-0-					198
*09	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					198

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

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
07	6386	X	5064	-0-	-1322	-0-	5064	2			N	-0-					90
08	4774	X	4507	-0-	-267	-0-	4507	2			N	-0-					90
09	4620	X	4150	-0-	-470	-0-	4150	2			N	-0-					90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

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
07	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					3
08	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					3
09	1740	X	1433	-0-	-307	-0-	1433	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

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-
07	11284	X	10349	-0-	-935	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	10450	-0-	-214	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9869	-0-	-451	-0-	9869	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

04	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
07	5053	X	2841	-0-	-2212	-0-	2841	2			N	-0-					20
08	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					20
*09	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	9915	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 09/10/2015 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
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-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

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
07	3999	X	3687	-0-	-312	-0-	3687	2			N	-0-					35
08	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					35
09	3390	X	3314	-0-	-76	-0-	3314	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

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
07	6882	X	5283	-0-	-1599	-0-	5283	2			N	-0-					27
08	7006	X	4707	-0-	-2299	-0-	4707	2			N	-0-					27
09	6780	X	4411	-0-	-2369	-0-	4397	2	14	9	N	13	13	8			27

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

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-
07	3100	N	3987	-0-	887	1338	3987	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4063	-0-	963	2301	4063	2			N	-0-					-0-
*09	6451	X	4150	-0-	-2301	-0-	4150	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

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
07	6758	X	5600	-0-	-1158	-0-	5600	2			N	-0-					147
08	6014	X	5644	-0-	-370	-0-	5644	2			N	-0-					147
09	5820	X	5719	-0-	-101	-0-	5719	2			N	-0-					147

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

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
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					17
08	1519	N	915	-0-	-604	-0-	915	2			N	-0-					17
*09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1599	2	1	9	N	1					18

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

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-
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
*09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	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
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
07	4247 X	3893	-0-	-354	-0-	3893	2			N	-0-					45
08	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					45
09	3990 X	3449	-0-	-541	-0-	3449	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

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-
07	9207 X	8270	-0-	-937	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
08	9207 X	8650	-0-	-557	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
09	8910 X	7981	-0-	-929	-0-	7981	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

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
07	7657 X	4915	-0-	-2742	-0-	4915	2			N	-0-					83
08	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					83
09	6360 X	4544	-0-	-1816	-0-	4544	2			N	-0-					83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

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
07	5301 X	4604	-0-	-697	-0-	4604	2			N	-0-					154
08	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4720	2	13	9	N	12					166
*09	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					166

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

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
07	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					79
08	6510 X	6282	-0-	-228	-0-	6282	2			N	-0-					79
09	6300 X	5032	-0-	-1268	-0-	5032	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

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
07	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					77
08	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					77
*09	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					77

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

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
07	3844 X	3633	-0-	-211	-0-	3633	2			N	-0-					80
08	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					80
09	3750 X	3590	-0-	-160	-0-	3590	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
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
07	1798 N	1740	-0-	-58	-0-	1740	2			N	-0-					77
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					77
*09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					77

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

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
07	6510 X	5016	-0-	-1494	-0-	5016	2			N	-0-					52
08	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					52
09	6180 X	6106	-0-	-74	-0-	6106	2			N	-0-					52

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

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-
07	2542 N	2441	-0-	-101	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
08	2511 N	2459	-0-	-52	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
09	2400 N	2323	-0-	-77	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

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
07	5301 X	4261	-0-	-1040	-0-	4261	2			N	-0-					28
08	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					28
*09	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

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
07	2914 X	2867	-0-	-47	-0-	2867	2			N	-0-					48
08	2852 N	2779	-0-	-73	-0-	2779	2			N	-0-					48
09	2700 N	2536	-0-	-164	-0-	2536	2			N	-0-					48

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

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-
07	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
08	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
09	4500 X	4371	-0-	-129	-0-	4371	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

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
07	8060 X	7648	-0-	-412	-0-	7648	2			N	-0-					29
08	7812 X	7356	-0-	-456	-0-	7356	2			N	-0-					29
09	7560 X	7247	-0-	-313	-0-	7247	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
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
07	3468 X	2627	-0-	-841	-0-	2627	2			N	-0-					17
08	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					17
09	2070 X	1925	-0-	-145	-0-	1925	2			N	-0-					17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

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
07	5394 X	4879	-0-	-515	-0-	4879	2			N	-0-					133
08	4867 X	4810	-0-	-57	-0-	4810	2			N	-0-					133
*09	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					133

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

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
07	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					123
08	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					123
*09	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					123

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

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
07	10230 X	8420	-0-	-1810	-0-	8420	2			N	-0-					32
08	9145 X	8892	-0-	-253	-0-	8892	2			N	-0-					32
*09	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			N	-0-					32

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

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
07	4898 X	3562	-0-	-1336	-0-	3562	2			N	-0-					111
08	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					111
*09	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	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

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
07	4433 X	4369	-0-	-64	-0-	4355	2	14	9	N	13					80
08	4371 X	4350	-0-	-21	-0-	4350	2			N	-0-					80
09	4230 X	4195	-0-	-35	-0-	4195	2			N	-0-					80

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

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
07	6107 X	5804	-0-	-303	-0-	5804	2			N	-0-					160
08	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					160
*09	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	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
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
07	5766 X	3012	-0-	-2754	-0-	3012	2			N	-0-					21
08	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					21
*09	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					21

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

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-
07	2976 X	2738	-0-	-238	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
08	2821 N	2692	-0-	-129	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
09	2670 N	2619	-0-	-51	-0-	2619	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

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
07	9610 X	8932	-0-	-678	-0-	8932	2			N	-0-					50
08	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	2			N	-0-					50
*09	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					50

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

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-
07	4929 X	2460	-0-	-2469	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
08	2697 X	2332	-0-	-365	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
09	2610 X	1959	-0-	-651	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

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
07	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					27
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					27
09	1200 N	1188	-0-	-12	-0-	1188	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

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
07	2573 N	2372	-0-	-201	-0-	2372	2			N	-0-					10
08	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					10
*09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					10

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

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-
07	2852 N	2744	-0-	-108	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
08	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
*09	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	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
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-
07	1953 X	143	-0-	-1810	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
*09	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

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-
07	5053 X	4511	-0-	-542	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
08	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
09	4710 X	4323	-0-	-387	-0-	4323	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

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
07	3906 X	3722	-0-	-184	-0-	3722	2			N	-0-					20
08	3627 X	3424	-0-	-203	-0-	3424	2			N	-0-					20
09	3510 X	2413	-0-	-1097	-0-	2413	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

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
07	13609 X	10521	-0-	-3088	-0-	10521	2			N	-0-					85
08	11935 X	11021	-0-	-914	-0-	11021	2			N	-0-					85
09	11550 X	9588	-0-	-1962	-0-	9588	2			N	-0-					85

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

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
07	10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	10158	2	22	9	N	20					87
08	16101 X	16101	-0-	-0-	-0-	16081	2	20	9	N	18					105
*09	12895 X	12895	-0-	-0-	-0-	12895	2			N	-0-					105

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

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
07	3999 X	3415	-0-	-584	-0-	3415	2			N	-0-					70
08	3844 X	3704	-0-	-140	-0-	3704	2			N	-0-					70
09	3720 X	3330	-0-	-390	-0-	3330	2			N	-0-					70

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

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
07	6572 X	6020	-0-	-552	-0-	6019	2	1	9	N	1					63
08	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5933	2	4	9	N	4					67
09	5640 X	5494	-0-	-146	-0-	5494	2			N	-0-					67

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
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
07	5394	X	4187	-0-	-1207	-0-	4163	2	24	9	N	22	180	1			59
08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5471	2	1	9	N	1					60
*09	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4598	2	13	9	N	12					72

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299

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
07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					23
08	5642	X	5568	-0-	-74	-0-	5568	2			N	-0-					23
09	5460	X	4414	-0-	-1046	-0-	4414	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

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
07	2511	X	1866	-0-	-645	-0-	1866	2			N	-0-					140
08	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	2010	2			N	-0-					140
*09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					140

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

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
07	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					28
08	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					28
*09	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					28

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047

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
07	4712	X	3632	-0-	-1080	-0-	3632	2			N	-0-					73
08	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					73
09	3660	X	2064	-0-	-1596	-0-	2064	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

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
07	3875	X	3300	-0-	-575	-0-	3300	2			N	-0-					35
08	3410	X	3304	-0-	-106	-0-	3304	2			N	-0-					35
09	3300	X	2573	-0-	-727	-0-	2572	2	1	9	N	1	1	8			35

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

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-
07	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5511	-0-	-193	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5495	-0-	-25	-0-	5495	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
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
07	6293 X	5490	-0-	-803	-0-	5490	2			N	-0-					35
08	5797 X	5532	-0-	-265	-0-	5532	2			N	-0-					35
09	5610 X	5255	-0-	-355	-0-	5255	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

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
07	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					77
08	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					77
*09	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3178	2	4	9	N	4	4	8			77

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

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
07	4061 X	3731	-0-	-330	-0-	3731	2			N	-0-					2
08	3999 X	3495	-0-	-504	-0-	3495	2			N	-0-					2
*09	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

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
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					25
08	2449 N	2363	-0-	-86	-0-	2363	2			N	-0-					25
09	2280 N	2179	-0-	-101	-0-	2179	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

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
07	9207 X	8086	-0-	-1121	-0-	8086	2			N	-0-					27
08	9610 X	8885	-0-	-725	-0-	8885	2			N	-0-					27
09	9300 X	7171	-0-	-2129	-0-	7171	2			N	-0-					27

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

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
07	5146 X	4974	-0-	-172	-0-	4974	2			N	-0-					45
08	4991 X	4518	-0-	-473	-0-	4518	2			N	-0-					45
09	4830 X	4510	-0-	-320	-0-	4510	2			N	-0-					45

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

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
07	8215 X	6635	-0-	-1580	-0-	6635	2			N	-0-					7
08	7440 X	6547	-0-	-893	-0-	6547	2			N	-0-					7
09	7200 X	4730	-0-	-2470	-0-	4730	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
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
07	13671 X	12255	-0-	-1416	-0-	12255	2			N	-0-					8
08	12834 X	11888	-0-	-946	-0-	11888	2			N	-0-					8
09	12420 X	9343	-0-	-3077	-0-	9339	2	4	9	N	4	4	8			8

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

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-
07	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
08	7967 X	7025	-0-	-942	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
09	7710 X	5623	-0-	-2087	-0-	5622	2	1	9	N	1	1	8			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829

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
07	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					70
08	7688 X	6505	-0-	-1183	-0-	6505	2			N	-0-					70
09	7440 X	7009	-0-	-431	-0-	7009	2			N	-0-					70

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

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
07	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					3
08	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					3
*09	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	9856	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

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-
07	11995 X	11995	-0-	-0-	-0-	11995	2			N	-0-					-0-
08	10571 X	10340	-0-	-231	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
09	10230 X	9311	-0-	-919	-0-	9311	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

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
07	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-					63
08	9238 X	8202	-0-	-1036	-0-	8202	2			N	-0-					63
09	9090 X	8675	-0-	-415	-0-	8675	2			N	-0-					63

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

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
07	8370 X	7326	-0-	-1044	-0-	7326	2			N	-0-					73
08	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			N	-0-					73
*09	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					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
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-
07	19468 X	16830	-0-	-2638	-0-	16830	2			N	-0-					-0-
08	17732 X	15188	-0-	-2544	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
09	17160 X	14589	-0-	-2571	-0-	14589	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

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-
07	11439 X	9628	-0-	-1811	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
08	11408 X	8945	-0-	-2463	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
09	11040 X	10179	-0-	-861	-0-	10179	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

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-
07	11098 X	9129	-0-	-1969	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
08	9455 X	8657	-0-	-798	-0-	8622	2	35	9	N	32					32
09	9150 X	8185	-0-	-965	-0-	8185	2			N	-0-					32

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

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-
07	8370 X	7121	-0-	-1249	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
08	8494 X	6179	-0-	-2315	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
09	8220 X	7241	-0-	-979	-0-	7241	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

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
07	11823 X	11823	-0-	-0-	-0-	11823	2			N	-0-					7
08	12369 X	11954	-0-	-415	-0-	11954	2			N	-0-					7
09	11970 X	10762	-0-	-1208	-0-	10762	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

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
07	14322 X	11573	-0-	-2749	-0-	11573	2			N	-0-					7
08	12431 X	12431	-0-	-0-	-0-	12431	2			N	-0-					7
09	11550 X	11266	-0-	-284	-0-	11266	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

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-
07	26009 X	23255	-0-	-2754	-0-	23255	2			N	-0-					-0-
08	24941 X	24941	-0-	-0-	-0-	24941	2			N	-0-					-0-
09	23250 X	22544	-0-	-706	-0-	22544	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
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-
07	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
08	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
09	7740 X	7698	-0-	-42	-0-	7698	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

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-
07	4557 X	4076	-0-	-481	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
08	4278 X	2221	-0-	-2057	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
*09	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	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

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
07	9579 X	8772	-0-	-807	-0-	8772	2			N	-0-					20
08	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					20
*09	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2			N	-0-					20

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

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
07	13888 X	11954	-0-	-1934	-0-	11954	2			N	-0-					10
08	14955 X	14955	-0-	-0-	-0-	14955	2			N	-0-					10
09	14220 X	13555	-0-	-665	-0-	13555	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

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-
07	8587 X	5888	-0-	-2699	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
08	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	10949	2			N	-0-					-0-
*09	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

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
07	6510 X	5779	-0-	-731	-0-	5779	2			N	-0-					19
08	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					19
*09	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

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
07	4929 X	4907	-0-	-22	-0-	4907	2			N	-0-					20
08	4371 X	4246	-0-	-125	-0-	4246	2			N	-0-					20
*09	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	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
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
07	12772	X	9585	-0-	-3187	-0-	9585	2			N	-0-					18
08	11842	X	11571	-0-	-271	-0-	11571	2			N	-0-					18
09	11460	X	10389	-0-	-1071	-0-	10389	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

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
07	15066	X	14400	-0-	-666	-0-	14400	2			N	-0-					31
08	14911	X	13330	-0-	-1581	-0-	13330	2			N	-0-					31
09	14400	X	13450	-0-	-950	-0-	13450	2			N	-0-					31

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

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
07	11687	X	7825	-0-	-3862	-0-	7825	2			N	-0-					34
08	11284	X	10211	-0-	-1073	-0-	10211	2			N	-0-					34
09	10920	X	10064	-0-	-856	-0-	10064	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

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-
07	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9190	-0-	-885	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8618	-0-	-1132	-0-	8618	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

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-
07	9517	X	8849	-0-	-668	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
08	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
*09	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

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-
07	10013	X	7810	-0-	-2203	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	7501	-0-	-2512	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	7148	-0-	-2542	-0-	7148	2			N	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

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-
07	3441	X	3089	-0-	-352	-0-	112	1	2977	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2061	-0-	-574	-0-	71	1	1990	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1777	-0-	-683	-0-	66	1	1711	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
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
07	10478	X	9714	-0-	-764	-0-	9714	2			N	-0-					7
08	10013	X	9488	-0-	-525	-0-	9488	2			N	-0-					7
09	9690	X	8842	-0-	-848	-0-	8842	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

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
07	11625	X	9749	-0-	-1876	-0-	9749	2			N	-0-					111
08	10230	X	9364	-0-	-866	-0-	9364	2			N	-0-					111
09	9900	X	8987	-0-	-913	-0-	8987	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

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
07	12059	X	10657	-0-	-1402	-0-	10657	2			N	-0-					2
08	10602	X	10234	-0-	-368	-0-	10234	2			N	-0-					2
09	10170	X	8891	-0-	-1279	-0-	8891	2			N	-0-					2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

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-
07	6944	X	6244	-0-	-700	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6044	-0-	-404	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5677	-0-	-563	-0-	5677	2			N	-0-					-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

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-
07	19313	X	16297	-0-	-3016	-0-	16297	2			N	-0-					-0-
08	18104	X	16946	-0-	-1158	-0-	16946	2			N	-0-					-0-
*09	17528	X	17528	-0-	-0-	-0-	17528	2			N	-0-					-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

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-
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
*09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	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

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-
07	54328	X	54328	-0-	-0-	-0-	54328	2			N	-0-					-0-
08	34179	X	34179	-0-	-0-	-0-	34179	2			N	-0-					-0-
*09	43886	X	43886	-0-	-0-	-0-	43886	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 #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 11125 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
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	484	-0-	484	484	484	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN	49852	-0-	49852	50336	49851	2	1	9	N	1	1	8			-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 3 RRCID -> 207376 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 207435 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 17 RRCID -> 217929 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212

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

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424

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

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538

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

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218955 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542

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

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220497 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406

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

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223603 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227

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

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223611 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 15 RRCID -> 224814 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276

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

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227317 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 22 RRCID -> 230331 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492

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

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381

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

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241211 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4260 X	3558	-0-	-702	-0-	94	1	3458	2	Y	5					20
						6	9									
05	4402 X	3595	-0-	-807	-0-	82	1	3496	2	Y	15					35
						17	9									
06	4260 X	3155	-0-	-1105	-0-	92	1	3051	2	Y	11					46
						12	9									
07	4185 X	3198	-0-	-987	-0-	80	1	3109	2	Y	8					54
						9	9									
08	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	134	1	3809	2	Y	-0-					54
*09	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	100	1	3838	2	Y	9	1	8			62
						10	9									

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245122 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2		Y	-0-			-0-
08	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2		Y	-0-			-0-
*09	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2		Y	-0-			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

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-
07	3503 X	3008	-0-	-495	-0-	3008	2		Y	-0-			-0-
08	3038 X	3017	-0-	-21	-0-	3017	2		Y	-0-			-0-
09	2940 X	2783	-0-	-157	-0-	2783	2		Y	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

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-
07	837 N	218	-0-	-619	-0-	218	2		N	-0-			-0-
08	868 N	162	-0-	-706	-0-	162	2		N	-0-			-0-
09	840 N	139	-0-	-701	-0-	139	2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

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
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			40
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			40
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			40

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

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-
07	2573	N	2517	-0-	-56	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2528	-0-	-45	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2390	-0-	-100	-0-	2390	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

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-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	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

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
07	3286	X	2965	-0-	-321	-0-	2963	2	2	9	N	2					138
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3088	2	37	9	N	34					172
09	2970	X	2949	-0-	-21	-0-	2929	2	20	9	N	18	176	1			14

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 139404 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9012 - 9361

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
09	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

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
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					54
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					54
*09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	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

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-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					-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 #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145042 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258

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
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					11
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					11
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					11

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

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-
07	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
*09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	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

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
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					99
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					99
*09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					99

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

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
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					20
08	2077	N	1945	-0-	-132	-0-	1945	2			N	-0-					20
09	1860	N	1425	-0-	-435	-0-	1425	2			N	-0-					20

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

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-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152005 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					10
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					10
*09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					10

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

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-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					72
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					72
*09	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

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-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

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-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

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-
07	1364	X	893	-0-	-471	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	1085	X	862	-0-	-223	-0-	862	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	836	-0-	-214	-0-	836	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1436	2			N	-0-					160
08	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	1415	2			N	-0-					160
09	1440	N	893	-0-	-547	-0-	892	2	1	9	N	1					161

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1054	N	903	-0-	-151	-0-	903	2			N	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

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

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 4 RRCID -> 193026 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193479 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 6 RRCID -> 194955 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 194958 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 10 RRCID -> 196115 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870

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

STONE, W.O. GAS UNT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196123 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 11 RRCID -> 196571 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536

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

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196573 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197698 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197718 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199477 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 6 RRCID -> 201565 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202639 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200

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

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

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

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 207388 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024

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

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207489 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 7 RRCID -> 209841 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271

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

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210938 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221495 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224807 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 12 RRCID -> 228218 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 228506 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229524 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230039 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230093 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230642 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232013 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654

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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232192 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 10 RRCID -> 233483 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128

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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233534 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 8 RRCID -> 235606 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241914 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243015 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 19 RRCID -> 244056 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244323 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 3 RRCID -> 247423 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247462 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 9 RRCID -> 248713 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215

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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250840 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251713 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 9 RRCID -> 252876 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252898 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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
07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		N	-0-			32
08	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2230	2	12	9	N	11		43
*09	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2216	2	34	9	N	31		74

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

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

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255169 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257030 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
07	1674 N	1267	-0-	-407	-0-	1267	2			N	-0-					134
08	1829 N	1365	-0-	-464	-0-	1365	2			N	-0-					134
09	1380 N	1222	-0-	-158	-0-	1222	2			N	-0-					134

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 5 RRCID -> 259191 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098

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

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260718 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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-
07	1519 N	901	-0-	-618	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	1488 N	1118	-0-	-370	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
*09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	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
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
07	SWR 10	4135	-0-	4135	320457	4135	2			N	-0-					165
08	SWR 10	3480	-0-	3480	323937	3480	2			N	-0-					165
09	SWR 10	3197	-0-	3197	327134	3197	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 265644 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341

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
07	4464 X	3884	-0-	-580	-0-	3884	2			N	-0-					62
08	4092 X	3610	-0-	-482	-0-	3610	2			N	-0-					62
09	3960 X	3540	-0-	-420	-0-	3533	2	7	9	N	6	6	8			62

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 272537 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377

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

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275226 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8983 - 9382

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
07	6169 X	5214	-0-	-955	-0-	5214	2			N	-0-			18
08	5301 X	5134	-0-	-167	-0-	5134	2			N	-0-			18
09	5130 X	4750	-0-	-380	-0-	4750	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

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
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	48	1	139	2	N	-0-			186
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	98	1	211	2	N	-0-			186
09	300 N	271	-0-	-29	-0-	97	1	174	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

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-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
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-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
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
07	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1909 2	1 9	N	1			58
08	2263 N	2192	-0-	-71	-0-	2192 2		N	-0-			58
09	2190 N	2061	-0-	-129	-0-	2061 2		N	-0-			58

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		147
08	279 N	151	-0-	-128	-0-	151	2		N	-0-		147
*09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-		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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
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
07	SWR 10	239	-0-	239	143027	239	2			N	-0-					85
08	SWR 10	125	-0-	125	143152	125	2			N	-0-					85
09	SWR 10	120	-0-	120	143272	120	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
07	SWR 10	992	-0-	992	68120	992	2			N	-0-					156
08	SWR 10	1002	-0-	1002	69122	1002	2			N	-0-					156
09	SWR 10	772	-0-	772	69894	718	2	54	9	N	49	175	1			30

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262322 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8649 - 8662

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
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
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-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
08	279 N	76	-0-	-203	-0-	76	2		N	-0-			-0-
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
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-
07	15895 X	15895	-0-	-0-	-0-	15895	3			N	-0-			-0-
08	11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	11746	3			N	-0-			-0-
*09	14846 X	14846	-0-	-0-	-0-	14846	3			N	-0-			-0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

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-
07	48620 X	48620	-0-	-0-	-0-	48620	3			N	-0-			-0-
08	46527 X	46527	-0-	-0-	-0-	46527	3			N	-0-			-0-
*09	47589 X	47589	-0-	-0-	-0-	47589	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

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-
07	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	91	1	3027	2	N	-0-			-0-
08	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	93	1	3114	2	N	-0-			-0-
*09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	89	1	2980	2	N	-0-			-0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133

COUCH OIL & GAS, INC. 182165
BRAVEHEART WELL #: 2 RRCID -> 270732 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 17662 PERF.15665 - 17669

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASA RESOURCES, INC. 053974
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391

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
07	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	860	1	2460	2	N	-0-			182
08	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	1042	1	2255	2	N	-0-			182
*09	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	1162	1	2081	2	N	-0-			182

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

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
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	142	1	458	2	N	-0-			155
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	185	1	433	2	N	-0-			155
09	600 N	311	-0-	-289	-0-	311	2			N	-0-			155

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

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
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	238	1	681	2	N	-0-			25
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	316	1	685	2	N	-0-			25
09	900 N	799	-0-	-101	-0-	286	1	513	2	N	-0-			25

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
DODGE, MARIE C. WELL #: 1 RRCID -> 182292 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10292 - 10394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-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-
07	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2015 - PLUGGED 05/26/15

SNEED, FAYE B. WELL #: 1 RRCID -> 189265 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10293 - 10424

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2015 - PLUGGED 05/15/15

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

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
07	1209 N	940	-0-	-269	-0-	44	1	874	2	N	20					52
						22	9									
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	87	1	1054	2	N	10					62
						11	9									
*09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	106	1	1323	2	N	-0-					62

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

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-
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	65	1	1295	2	N	-0-					-0-
08	1271 N	301	-0-	-970	-0-	23	1	278	2	N	-0-					-0-
09	1170 N	94	-0-	-1076	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

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-
07	1891 N	1226	-0-	-665	-0-	59	1	1167	2	N	-0-					-0-
08	1395 N	563	-0-	-832	-0-	43	1	520	2	N	-0-					-0-
09	1170 N	1079	-0-	-91	-0-	80	1	999	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

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									
07	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	187	1	3693	2	N	-0-					-0-
08	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	257	1	3119	2	N	-0-					-0-
*09	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	271	1	3399	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	142	1	2806	2	N	-0-					-0-
08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	232	1	2807	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	218	1	2732	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

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
07	992	N	531	-0-	-461	-0-	26	1	505	2	N	-0-					58
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	66	1	802	2	N	-0-	1	7			57
09	810	N	686	-0-	-124	-0-	51	1	635	2	N	-0-					57

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

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-
07	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	101	1	2006	2	N	-0-					-0-
08	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	205	1	2483	2	N	-0-					-0-
*09	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	188	1	2352	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

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-
07	1240	N	983	-0-	-257	-0-	47	1	936	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	78	1	946	2	N	-0-					-0-
09	960	N	931	-0-	-29	-0-	69	1	862	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11443 - 12653

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	39	-0-	39	39	3	1	36	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

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									
07	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	336	1	6649	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	541	1	6554	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	4470	X	3896	-0-	-574	-0-	288	1	3607	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	159	1	3155	2	N	-0-					-0-
08	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	256	1	3099	2	N	-0-					-0-
*09	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	252	1	3154	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

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
07	2666 X	766	-0-	-1900	-0-	37	1	729	2	N	-0-					22
08	2666 X	726	-0-	-1940	-0-	55	1	671	2	N	-0-	2	7			20
09	2580 X	488	-0-	-2092	-0-	36	1	452	2	N	-0-					20

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

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-
07	3100 N	3141	-0-	41	41	151	1	2990	2	N	-0-					-0-
08	2449 N	2152	-0-	-297	-0-	164	1	1988	2	N	-0-					-0-
09	2370 N	2159	-0-	-211	-0-	160	1	1999	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

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									
07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	159	1	3148	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
08	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	280	1	3396	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*09	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	179	1	2236	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

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									
07	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	173	1	3426	2	N	6	6	8			-0-
						7	9									
08	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	232	1	2814	2	N	-0-					-0-
*09	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	206	1	2583	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	59	1	869	2	N	-0-					10
08	992	N	533	-0-	-459	-0-	26	1	505	2	N	2					12
							2	9									
*09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	69	1	988	2	N	-0-					12

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

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-
07	1674	N	1346	-0-	-328	-0-	65	1	1281	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	115	1	1400	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	99	1	1240	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

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
07	806	N	464	-0-	-342	-0-	22	1	440	2	N	2					40
							2	9									
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	106	1	1289	2	N	10					50
							11	9									
*09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	106	1	1321	2	N	-0-					50

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

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
07	1829	N	558	-0-	-1271	-0-	27	1	531	2	N	-0-					52
08	1488	N	747	-0-	-741	-0-	57	1	690	2	N	-0-	25	7			27
09	1470	N	857	-0-	-613	-0-	63	1	794	2	N	-0-					27

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

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-
07	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	101	1	1992	2	N	-0-					-0-
08	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	158	1	1914	2	N	-0-					-0-
*09	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	161	1	2012	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

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-
07	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	135	1	2678	2	N	-0-					-0-
08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	210	1	2545	2	N	-0-					-0-
*09	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	217	1	2713	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	120	1	2383	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	1422	-0-	-779	-0-	108	1	1314	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	1797	-0-	-333	-0-	133	1	1663	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2666	X	2086	-0-	-580	-0-	100	1	1986	2	N	-0-					-0-
08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	321	1	3891	2	N	-0-					-0-
*09	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	437	1	5475	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2790	N	2714	-0-	-76	-0-	131	1	2583	2	N	-0-					5
08	2914	N	1816	-0-	-1098	-0-	138	1	1678	2	N	-0-	5	7			-0-
09	2580	N	1390	-0-	-1190	-0-	103	1	1287	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	992	N	981	-0-	-11	-0-	47	1	934	2	N	-0-					13
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	74	1	894	2	N	-0-	3	7			10
*09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	67	1	841	2	N	-0-					10

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	27	1	333	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
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-
07	2511 X	2274	-0-	-237	-0-	109	1	2165	2	N	-0-					-0-
08	2511 X	2239	-0-	-272	-0-	171	1	2068	2	N	-0-					-0-
09	2340 N	2204	-0-	-136	-0-	163	1	2041	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

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-
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	73	1	1454	2	N	-0-					-0-
08	1643 N	926	-0-	-717	-0-	71	1	855	2	N	-0-					-0-
09	1440 N	1409	-0-	-31	-0-	104	1	1305	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

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-
07	1519 N	1233	-0-	-286	-0-	59	1	1174	2	N	-0-					-0-
08	1488 N	772	-0-	-716	-0-	59	1	713	2	N	-0-					-0-
*09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	85	1	1066	2	N	3					3
						3	9									

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

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									
07	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	58	1	1155	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	85	1	1036	2	N	-0-					-0-
*09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	126	1	1571	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

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-
07	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	239	1	4725	2	N	-0-					-0-
08	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	262	1	3179	2	N	-0-					-0-
*09	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	322	1	4031	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

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-
07	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	84	1	1670	2	N	-0-					-0-
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	142	1	1720	2	N	-0-					-0-
*09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	134	1	1673	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	75	1	1489	2	N	-0-					3
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	135	1	1635	2	N	-0-	3	7			-0-
*09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	125	1	1561	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11374 - 11538

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786

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
07	4619	X	4267	-0-	-352	-0-	271	1	3996	2	N	-0-					118
08	4278	X	2152	-0-	-2126	-0-	104	1	2048	2	N	-0-	26	7			92
09	4140	X	44	-0-	-4096	-0-	3	1	41	2	N	-0-					92

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

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-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	140	1	2066	2	N	-0-					-0-
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	102	1	1993	2	N	-0-					-0-
*09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	99	1	1430	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

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
07	2201	N	2019	-0-	-182	-0-	128	1	1891	2	N	-0-					45
08	2201	N	1904	-0-	-297	-0-	92	1	1812	2	N	-0-	15	7			30
09	1920	N	1814	-0-	-106	-0-	117	1	1693	2	N	4					34
							4	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4433	X	3888	-0-	-545	-0-	247	1	3641	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	2665	-0-	-2326	-0-	129	1	2522	2	N	13					13
							14	9									
*09	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	337	1	4862	2	N	-0-					13

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
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-
07	2294	N	2251	-0-	-43	-0-	143	1	2108	2	N	-0-					-0-
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	117	1	2290	2	N	-0-					-0-
*09	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	191	1	2759	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
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									
07	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	324	1	4766	2	N	-0-					83
08	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	345	1	6761	2	N	17					100
							19	9									
*09	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	235	1	3392	2	N	10					110
							11	9									

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	930	N	582	-0-	-348	-0-	37	1	545	2	N	-0-					-0-
08	558	N	31	-0-	-527	-0-	6	2	25	9	N	23					23
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					23

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	86	1	1260	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1011	-0-	-322	-0-	49	1	962	2	N	-0-					-0-
*09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	104	1	1497	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
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-
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	93	1	1848	2	N	-0-					-0-
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	175	1	2118	2	N	-0-					-0-
*09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	148	1	1858	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	1085	N	566	-0-	-519	-0-	27	1	539	2	N	-0-			-0-
08	806	N	351	-0-	-455	-0-	27	1	324	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1131	-0-	-99	-0-	84	1	1047	2	N	-0-			-0-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

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
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	100	1	1977	2	N	-0-			148
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	202	1	2446	2	N	1			149
							1	9							
*09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	134	1	1680	2	N	-0-			149

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

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
07	2170	N	1888	-0-	-282	-0-	91	1	1797	2	N	-0-			20
08	2294	N	2096	-0-	-198	-0-	160	1	1936	2	N	-0-			20
*09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	169	1	2112	2	N	-0-			20

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

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							
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	43	1	639	2	N	-0-			30
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	36	1	707	2	N	-0-			30
09	810	N	692	-0-	-118	-0-	45	1	647	2	N	-0-			30

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

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-
07	5239	X	3966	-0-	-1273	-0-	191	1	3775	2	N	-0-			-0-
08	4743	X	4061	-0-	-682	-0-	309	1	3752	2	N	-0-			-0-
09	4440	X	4247	-0-	-193	-0-	314	1	3933	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	22	1	2207	2	Y	-0-			48
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	22	1	2243	2	Y	-0-			48
*09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	20	1	2046	2	Y	-0-			48

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

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
07	1178	X	546	-0-	-632	-0-	5	1	541	2	Y	-0-			75
08	936	X	936	-0-	-0-	-0-	9	1	927	2	Y	-0-			75
09	720	X	523	-0-	-197	-0-	5	1	518	2	Y	-0-			75

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

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
07	2387	X	466	-0-	-1921	-0-	5	1	461	2	Y	-0-			87
08	2201	N	387	-0-	-1814	-0-	4	1	383	2	Y	-0-			87
*09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	19	1	1917	2	Y	-0-			87

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

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-
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	139	1	2116	2	N	-0-			-0-
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	145	1	2303	2	N	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

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-
07	2294	N	2013	-0-	-281	-0-	98	1	1915	2	N	-0-			-0-
08	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	95	1	1904	2	N	-0-			-0-
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

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-
07	2170	N	1222	-0-	-948	-0-	89	1	1133	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	84	1	1058	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2790	X	2617	-0-	-173	-0-	156	1	2461	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2206	-0-	-584	-0-	134	1	2072	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
07	3007	X	2826	-0-	-181	-0-	137	1	2689	2	N	-0-					-0-
08	3038	N	2548	-0-	-490	-0-	121	1	2427	2	N	-0-					-0-
09	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3689	X	3540	-0-	-149	-0-	172	1	3368	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3599	-0-	-152	-0-	170	1	3429	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	168	1	2699	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	1705	-0-	-1023	-0-	110	1	1595	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2697	N	2639	-0-	-58	-0-	157	1	2482	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	2665	-0-	-63	-0-	156	1	2509	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	112	1	1600	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	113	1	1651	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	136	1	2053	2	N	-0-					-0-
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	143	1	2245	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2728	X	2510	-0-	-218	-0-	122	1	2388	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	2589	-0-	-108	-0-	123	1	2466	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	208	1	4086	2	N	-0-					-0-
08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	208	1	4181	2	N	-0-					-0-
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 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
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-
07	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	32	1	1200	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1062	-0-	1062	1062	31	1	1031	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1062					Y	NO RPT					-0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2697	N	2529	-0-	-168	-0-	123	1	2406	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2565	-0-	-39	-0-	121	1	2444	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-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
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
07	651 N	339	-0-	-312	-0-	9	1	330	2	Y	-0-			17
08	DLQ G-10	382	-0-	382	382	11	1	371	2	Y	-0-			17
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	382					Y	NO RPT			17

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

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-
07	16597 X	2401	-0-	-14196	-0-	116	1	2285	2	N	-0-			-0-
08	2511 X	2211	-0-	-300	-0-	105	1	2106	2	N	-0-			-0-
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

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
07	3906 X	3486	-0-	-420	-0-	92	1	3394	2	N	-0-			2
08	DLQ G-10	3437	-0-	3437	3437	101	1	3336	2	N	-0-			2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3437					N	NO RPT			2

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

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-
07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	98	1	1934	2	N	-0-			-0-
08	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	92	1	1844	2	N	-0-			-0-
09	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

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							
07	248 N	159	-0-	-89	-0-	4	1	155	2	Y	-0-			10
08	279 N	140	-0-	-139	-0-	4	1	136	2	Y	-0-			10
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

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
07	3007 X	2381	-0-	-626	-0-	63	1	2318	2	Y	-0-			2
08	2387 N	2205	-0-	-182	-0-	64	1	2141	2	Y	-0-			2
09	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT			2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

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
07	1488 N	1145	-0-	-343	-0-	30	1	1115	2	Y	-0-			4
08	DLQ G-10	1230	-0-	1230	1230	36	1	1194	2	Y	-0-			4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1230					Y	NO RPT			4

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

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							
07	2294 X	1922	-0-	-372	-0-	51	1	1871	2	Y	-0-			10
08	2418 N	1784	-0-	-634	-0-	52	1	1732	2	Y	-0-			10
09	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT			10

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

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-
07	1674 N	402	-0-	-1272	-0-	11	1	391	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	516	-0-	516	516	15	1	501	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	516					Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

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
07	3379	X	962	-0-	-2417	-0-	25	1	937	2	N	-0-					15
08	2852	X	1223	-0-	-1629	-0-	36	1	1187	2	N	-0-					15
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					15

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

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
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	17	1	619	2	Y	-0-					5
08	DLQ	G-10	807	-0-	807	807	24	1	783	2	Y	-0-					5
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	807					Y	NO RPT					5

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

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
07	3255	X	2421	-0-	-834	-0-	64	1	2357	2	N	-0-					30
08	1798	X	1704	-0-	-94	-0-	50	1	1654	2	N	-0-					30
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					30

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

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
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	43	1	1581	2	Y	-0-					2
08	DLQ	G-10	1340	-0-	1340	1340	39	1	1301	2	Y	-0-					2
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1340					Y	NO RPT					2

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

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
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	12	1	436	2	Y	-0-					3
08	DLQ	G-10	555	-0-	555	555	16	1	539	2	Y	-0-					3
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	555					Y	NO RPT					3

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

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
07	4774	X	4648	-0-	-126	-0-	123	1	4525	2	Y	-0-					6
08	DLQ	G-10	5026	-0-	5026	5026	147	1	4879	2	Y	-0-					6
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5026					Y	NO RPT					6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2170 N	1863	-0-	-307	-0-	49	1	1814	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10	1912	-0-	1912	1912	56	1	1856	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1912					Y	NO RPT					8

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

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
07	3999 X	3240	-0-	-759	-0-	85	1	3155	2	Y	-0-					4
08	3565 X	3201	-0-	-364	-0-	94	1	3107	2	Y	-0-					4
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					4

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
09	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

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
07	2697 X	2240	-0-	-457	-0-	59	1	2181	2	Y	-0-					7
08	DLQ G-10	2310	-0-	2310	2310	68	1	2242	2	Y	-0-					7
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2310					Y	NO RPT					7

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

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									
07	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	88	1	3248	2	Y	12					20
						13	9									
08	DLQ G-10	4295	-0-	4295	4295	126	1	4168	2	Y	1					21
						1	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4295					Y	NO RPT					21

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

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
07	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	79	1	2918	2	Y	-0-			1
08	2914 X	2515	-0-	-399	-0-	74	1	2441	2	Y	-0-			1
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT			1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

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-
07	1085 N	1016	-0-	-69	-0-	27	1	989	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1014	-0-	1014	1014	30	1	984	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

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
07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	53	1	1970	2	Y	1			5
						1	9							
08	1612 N	1526	-0-	-86	-0-	45	1	1481	2	Y	-0-			5
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT			5

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

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-
07	16833 X	15917	-0-	-916	-0-	771	1	15146	2	N	-0-			-0-
08	15965 X	15739	-0-	-226	-0-	746	1	14993	2	N	-0-			-0-
09	15450 X	NO RPT	-0-	-15450	-0-					N	NO RPT			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

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
07	2449 N	2017	-0-	-432	-0-	53	1	1964	2	Y	-0-			39
08	DLQ G-10	1563	-0-	1563	1563	46	1	1517	2	Y	-0-			39
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1563					Y	NO RPT			39

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
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-
07	4309	X	3840	-0-	-469	-0-	101	1	3739	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	3837	-0-	3837	3837	112	1	3725	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3837					Y	NO RPT			-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
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
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	122	1	4497	2	Y	-0-			10
08	4867	X	4729	-0-	-138	-0-	138	1	4591	2	Y	-0-			10
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT			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
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							
07	4185	X	3684	-0-	-501	-0-	97	1	3572	2	Y	14			23
							15	9							
08	3968	X	3637	-0-	-331	-0-	106	1	3530	2	Y	1			24
							1	9							
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT			24

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
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
07	4216	X	3343	-0-	-873	-0-	88	1	3248	2	Y	6			50
							7	9							
08	3875	X	3595	-0-	-280	-0-	105	1	3490	2	Y	-0-			50
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT			50

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
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-
07	2604	N	2178	-0-	-426	-0-	57	1	2121	2	Y	-0-			-0-
08	2542	N	1827	-0-	-715	-0-	53	1	1774	2	Y	-0-			-0-
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
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
07	2821	X	2453	-0-	-368	-0-	65	1	2388	2	Y	-0-			8
08	DLQ	G-10	2618	-0-	2618	2618	77	1	2541	2	Y	-0-			8
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2618					Y	NO RPT			8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	100	1	3689	2	Y	-0-			1
08	3844	X	3582	-0-	-262	-0-	105	1	3477	2	Y	-0-			1
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT			1

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	2976	X	2579	-0-	-397	-0-	68	1	2511	2	Y	-0-			12
08	DLQ G-10		2790	-0-	2790	2790	82	1	2708	2	Y	-0-			12
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2790					Y	NO RPT			12

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	217	N	153	-0-	-64	-0-	4	1	149	2	Y	-0-			4
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	5	1	180	2	Y	-0-			4
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			4

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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
07	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	71	1	2608	2	Y	-0-			28
08	DLQ G-10		2628	-0-	2628	2628	77	1	2551	2	Y	-0-			28
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2628					Y	NO RPT			28

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	1674	N	1428	-0-	-246	-0-	38	1	1390	2	Y	-0-			1
08	1581	N	1373	-0-	-208	-0-	40	1	1333	2	Y	-0-			1
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT			1

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	82456	X	13838	-0-	-68618	-0-	671	1	13167	2	N	-0-			-0-
08	14477	X	13965	-0-	-512	-0-	662	1	13303	2	N	-0-			-0-
09	14010	X	NO RPT	-0-	-14010	-0-					N	NO RPT			-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
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									
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	16	1	604	2	Y	-0-					10
08	3100	N	3406	-0-	306	306	100	1	3306	2	Y	-0-					10
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					10

SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
07	2945	X	2607	-0-	-338	-0-	69	1	2536	2	Y	2					32
							2	9									
08	2945	X	2612	-0-	-333	-0-	76	1	2536	2	Y	-0-					32
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					32

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 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
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
07	4836	X	4346	-0-	-490	-0-	115	1	4231	2	Y	-0-					2
08	DLQ	G-10	4372	-0-	4372	4372	128	1	4244	2	Y	-0-					2
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4372					Y	NO RPT					2

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1984	N	1562	-0-	-422	-0-	41	1	1521	2	Y	-0-					7
08	1798	N	1582	-0-	-216	-0-	46	1	1536	2	Y	-0-					7
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					7

DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	3782	X	2203	-0-	-1579	-0-	58	1	2145	2	Y	-0-					7
08	DLQ	G-10	2834	-0-	2834	2834	83	1	2751	2	Y	-0-					7
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2834					Y	NO RPT					7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4991	X	4763	-0-	-228	-0-	126	1	4637	2	Y	-0-					9
08	4991	X	4846	-0-	-145	-0-	142	1	4704	2	Y	-0-					9
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					9

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
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
07	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	43	1	1581	2	Y	-0-					4
08	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	43	1	1443	2	Y	-0-					4
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					4

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2573	N	2261	-0-	-312	-0-	60	1	2201	2	Y	-0-					5
08	DLQ	G-10	2184	-0-	2184	2184	64	1	2120	2	Y	-0-					5
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2184					Y	NO RPT					5

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3472	X	2954	-0-	-518	-0-	78	1	2876	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	3030	-0-	3030	3030	89	1	2941	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3030					Y	NO RPT					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	54	1	1991	2	Y	-0-					11
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	61	1	2022	2	Y	-0-					11
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					11

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4340	X	3873	-0-	-467	-0-	102	1	3768	2	Y	3					3
							3	9									
08	4340	X	3016	-0-	-1324	-0-	88	1	2928	2	Y	-0-					3
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	4154	X	3733	-0-	-421	-0-	98	1	3635	2	Y	-0-			2
08	4154	X	3282	-0-	-872	-0-	96	1	3186	2	Y	-0-			2
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT			2

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	3100	N	3657	-0-	557	557	96	1	3560	2	Y	1			9
							1	9							
08	3206	X	2649	-0-	-557	-0-	77	1	2572	2	Y	-0-			9
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT			9

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
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
07	2511	N	2364	-0-	-147	-0-	62	1	2302	2	Y	-0-			14
08	2480	N	2361	-0-	-119	-0-	69	1	2292	2	Y	-0-			14
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT			14

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	2821	N	2322	-0-	-499	-0-	61	1	2261	2	Y	-0-			2
08	DLQ	G-10	1803	-0-	1803	1803	53	1	1750	2	Y	-0-			2
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1803					Y	NO RPT			2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	3875	X	3201	-0-	-674	-0-	84	1	3117	2	Y	-0-			9
08	3751	X	3358	-0-	-393	-0-	98	1	3260	2	Y	-0-			9
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT			9

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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
07	2604	N	2186	-0-	-418	-0-	58	1	2128	2	Y	-0-			2
08	2418	N	2248	-0-	-170	-0-	66	1	2182	2	Y	-0-			2
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT			2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 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
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
07	3193	X	2727	-0-	-466	-0-	72	1	2655	2	Y	-0-					8
08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	78	1	2603	2	Y	-0-					8
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					8

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 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
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
07	4154	X	3865	-0-	-289	-0-	102	1	3763	2	Y	-0-					2
08	3906	X	3514	-0-	-392	-0-	103	1	3411	2	Y	-0-					2
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					2

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1705	N	1542	-0-	-163	-0-	41	1	1501	2	Y	-0-					7
08	DLQ	G-10	1520	-0-	1520	1520	44	1	1476	2	Y	-0-					7
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1520					Y	NO RPT					7

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
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-
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	43	1	1581	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2940	-0-	2940	2940	86	1	2854	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2940					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 242996 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2325	N	2128	-0-	-197	-0-	56	1	2072	2	Y	-0-					9
08	2263	N	2088	-0-	-175	-0-	61	1	2027	2	Y	-0-					9
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					9

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2883	X	2538	-0-	-345	-0-	67	1	2471	2	Y	-0-					13
08	2883	X	2799	-0-	-84	-0-	82	1	2717	2	Y	-0-					13
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					13

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3503	X	3302	-0-	-201	-0-	87	1	3215	2	Y	-0-					31
08	3782	X	3340	-0-	-442	-0-	98	1	3242	2	Y	-0-					31
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					31

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2232	N	1757	-0-	-475	-0-	46	1	1711	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		1973	-0-	1973	1973	58	1	1915	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1973					Y	NO RPT					4

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 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
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									
07	2356	N	2022	-0-	-334	-0-	53	1	1955	2	Y	13					20
							14	9									
08	DLQ G-10		2016	-0-	2016	2016	59	1	1957	2	Y	-0-					20
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2016					Y	NO RPT					20

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
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
07	2790	X	2551	-0-	-239	-0-	67	1	2484	2	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		2503	-0-	2503	2503	73	1	2430	2	Y	-0-					12
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2503					Y	NO RPT					12

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2232	X	1862	-0-	-370	-0-	49	1	1813	2	Y	-0-					6
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	52	1	1739	2	Y	-0-					6
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					6

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	39	1	1444	2	Y	-0-					2
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	47	1	1565	2	Y	-0-					2
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	39	1	1444	2	Y	-0-					26
08	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	44	1	1451	2	Y	-0-					26
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					26

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	8835	X	7994	-0-	-841	-0-	387	1	7607	2	N	-0-					203
08	8835	X	7983	-0-	-852	-0-	378	1	7605	2	N	-0-					203
09	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT					203

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 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
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-
07	3038	X	2775	-0-	-263	-0-	73	1	2702	2	N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2840	-0-	2840	2840	83	1	2757	2	N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2840					N	NO RPT					-0-

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
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
07	3348	X	2679	-0-	-669	-0-	71	1	2608	2	Y	-0-					1
08	3193	X	2640	-0-	-553	-0-	77	1	2563	2	Y	-0-					1
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 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
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
07	3813	X	3321	-0-	-492	-0-	88	1	3233	2	Y	-0-					33
08	3627	X	3371	-0-	-256	-0-	99	1	3272	2	Y	-0-					33
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					33

SIMS, ALTON WELL #: 24 RRCID -> 249223 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11192 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	37	1	1370	2	Y	-0-					5
08	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	43	1	1412	2	Y	-0-					5
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	77116 X	13893	-0-	-63223	-0-	703	1	13190	2	N	-0-			77
08	12479 X	12479	-0-	-0-	-0-	621	1	11858	2	N	-0-			77
09	11100 X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					N	NO RPT			77

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

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							
07	3100 X	2428	-0-	-672	-0-	64	1	2364	2	Y	-0-			9
08	3100 X	2726	-0-	-374	-0-	80	1	2646	2	Y	-0-			9
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT			9

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

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							
07	3038 X	2844	-0-	-194	-0-	75	1	2768	2	Y	1			11
						1	9							
08	3100 X	2682	-0-	-418	-0-	78	1	2604	2	Y	-0-			11
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT			11

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

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							
07	2232 N	1908	-0-	-324	-0-	50	1	1858	2	Y	-0-			11
08	1984 N	1896	-0-	-88	-0-	55	1	1841	2	Y	-0-			11
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT			11

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

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
07	2511 N	2167	-0-	-344	-0-	57	1	2110	2	Y	-0-			3
08	DLQ G-10	2097	-0-	2097	2097	61	1	2036	2	Y	-0-			3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2097					Y	NO RPT			3

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

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
07	1550 N	1362	-0-	-188	-0-	36	1	1326	2	Y	-0-			31
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	43	1	1421	2	Y	-0-			31
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT			31

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	60	1	1256	2	Y	-0-					33
*11	1500	N	1211	-0-	-289	-0-	59	1	1152	2	Y	-0-					33
*12	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	53	1	1203	2	Y	-0-					33
*01	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	53	1	1144	2	Y	2					35
							2	9									
*02	1120	N	1066	-0-	-54	-0-	44	1	1022	2	Y	-0-					35
*03	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	57	1	1093	2	Y	-0-					35
*04	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	52	1	1038	2	Y	-0-					35
*05	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	54	1	1017	2	Y	-0-					35
*06	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	57	1	990	2	Y	-0-					35
*07	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	27	1	987	2	Y	-0-					35
*08	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	30	1	984	2	Y	-0-					35
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					35

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

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
07	3193	X	2693	-0-	-500	-0-	71	1	2622	2	Y	-0-					7
08	DLQ	G-10	2761	-0-	2761	2761	81	1	2680	2	Y	-0-					7
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2761					Y	NO RPT					7

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

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
07	1581	N	1371	-0-	-210	-0-	36	1	1335	2	Y	-0-					1
08	DLQ	G-10	1289	-0-	1289	1289	38	1	1251	2	Y	-0-					1
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1289					Y	NO RPT					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

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
07	1829	N	300	-0-	-1529	-0-	8	1	292	2	Y	-0-					1
08	899	N	226	-0-	-673	-0-	7	1	219	2	Y	-0-					1
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					1

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

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
07	3007	X	2686	-0-	-321	-0-	71	1	2615	2	Y	-0-					61
08	DLQ	G-10	2727	-0-	2727	2727	80	1	2647	2	Y	-0-					61
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2727					Y	NO RPT					61

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2015	X	1558	-0-	-457	-0-	41	1	1517	2	Y	-0-					24
08	DLQ	G-10	1608	-0-	1608	1608	47	1	1561	2	Y	-0-					24
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1608					Y	NO RPT					24

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3999	X	2933	-0-	-1066	-0-	77	1	2852	2	Y	4					14
							4	9									
08	3317	X	2954	-0-	-363	-0-	86	1	2868	2	Y	-0-					14
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					14

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	49	1	1809	2	Y	-0-					6
08	1674	X	1655	-0-	-19	-0-	48	1	1607	2	Y	-0-					6
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					6

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
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									
07	3503	X	3109	-0-	-394	-0-	82	1	3027	2	Y	-0-					9
08	3348	X	2970	-0-	-378	-0-	87	1	2883	2	Y	-0-					9
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					9

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3596	X	3442	-0-	-154	-0-	91	1	3348	2	Y	3					13
							3	9									
08	3596	X	2385	-0-	-1211	-0-	70	1	2315	2	Y	-0-					13
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					13

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	9920	X	9047	-0-	-873	-0-	438	1	8609	2	N	-0-					-0-
08	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	428	1	8618	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	525	1	10310	2	Y	-0-					-0-
08	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	373	1	7507	2	Y	-0-					-0-
09	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

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-
07	8122 X	7492	-0-	-630	-0-	363	1	7129	2	Y	-0-					-0-
08	7657 X	5629	-0-	-2028	-0-	267	1	5362	2	Y	-0-					-0-
09	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

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-
07	4836 X	4594	-0-	-242	-0-	223	1	4371	2	N	-0-					-0-
08	4619 X	4554	-0-	-65	-0-	216	1	4338	2	N	-0-					-0-
09	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

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									
07	19778 X	19304	-0-	-474	-0-	929	1	18242	2	N	121	191	1			192
						133	9									
08	18600 X	17695	-0-	-905	-0-	834	1	16772	2	N	81					273
						89	9									
09	18000 X	NO RPT	-0-	-18000	-0-					N	NO RPT					273

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

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-
07	5084 X	4668	-0-	-416	-0-	226	1	4442	2	Y	-0-					-0-
08	4681 X	4591	-0-	-90	-0-	217	1	4374	2	Y	-0-					-0-
09	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49077	X	17163	-0-	-31914	-0-	723 176	1 9	16264	2	N	160	105	1			116
05	17457	X	17457	-0-	-0-	-0-	712 173	1 9	16572	2	N	157	210	1			63
06	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	709 338	1 9	16015	2	N	307	181	1			189
07	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	743 224	1 9	16508	2	N	204	286	1			107
08	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	752 131	1 9	16210	2	N	119	86	1			140
09	16230	X	NO RPT	-0-	-16230	-0-					N	NO RPT					140

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

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-
07	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	328	1	6434	2	Y	-0-					-0-
08	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	314	1	6320	2	Y	-0-					-0-
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

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-
07	31745	X	5880	-0-	-25865	-0-	285	1	5595	2	Y	-0-					-0-
08	6386	X	4996	-0-	-1390	-0-	237	1	4759	2	Y	-0-					-0-
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

04	DLQ G-10		15357	-0-	15357	45751	646 176	1 9	14535	2	N	160	105	1			113
05	DLQ G-10		16104	-0-	16104	61855	656 174	1 9	15274	2	N	158	210	1			61
06	DLQ G-10		15578	-0-	15578	77433	658 56	1 9	14864	2	N	51	56	1			56
07	93360	X	15927	-0-	-77433	-0-	682 100	1 9	15145	2	N	91	109	1			38
08	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	681 13	1 9	14668	2	N	12	20	1			30
09	14790	X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					N	NO RPT					30

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

04	21842	X	7489	-0-	-14353	-0-	319	1	7170	2	N	-0-					-0-
05	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	312	1	7251	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	7248	-0-	-72	-0-	307	1	6941	2	N	-0-					-0-
07	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	321	1	7123	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	7299	-0-	-17	-0-	324	1	6975	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					-0-

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

04	49257	X	16721	-0-	-32536	-0-	712	1	16009	2	N	-0-					-0-
05	16726	X	16726	-0-	-0-	-0-	689	1	16037	2	N	-0-					-0-
06	16560	X	16128	-0-	-432	-0-	683	1	15445	2	N	-0-					-0-
07	16678	X	16405	-0-	-273	-0-	707	1	15698	2	N	-0-					-0-
08	16461	X	16236	-0-	-225	-0-	720	1	15516	2	N	-0-					-0-
09	16140	X	NO RPT	-0-	-16140	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36751 X	12663	-0-	-24088	-0-	524	1	11780	2	Y	326	304	1			40
						359	9									
05	12444 X	12444	-0-	-0-	-0-	510	1	11860	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									
07	12369 X	12301	-0-	-68	-0-	518	1	11499	2	Y	258	274	1			58
						284	9									
08	12307 X	11970	-0-	-337	-0-	522	1	11238	2	Y	191	146	1			103
						210	9									
09	11910 X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					Y	NO RPT					103

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

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
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	3	1	119	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10	59	-0-	59	59	2	1	57	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	59					Y	NO RPT					2

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

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
07	3162 X	2757	-0-	-405	-0-	2757	2			N	-0-					160
08	2759 X	2384	-0-	-375	-0-	2384	2			N	-0-					160
*09	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					160

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

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
07	2108 X	424	-0-	-1684	-0-	417	2	7	9	N	6	161	1			28
08	806 N	178	-0-	-628	-0-	178	2			N	-0-					28
09	1110 N	297	-0-	-813	-0-	297	2			N	-0-					28

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

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
07	2976 X	2139	-0-	-837	-0-	2139	2			N	-0-					60
08	2976 X	2102	-0-	-874	-0-	2102	2			N	-0-					60
09	2880 X	1968	-0-	-912	-0-	1968	2			N	-0-					60

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

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
07	5053 X	4933	-0-	-120	-0-	4933	2			N	-0-					50
08	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					50
09	5070 X	5031	-0-	-39	-0-	5031	2			N	-0-					50

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2108 X	2015	-0-	-93	-0-	2015	2			N	-0-					25
08	2480 X	1725	-0-	-755	-0-	1725	2			N	-0-					25
09	2400 X	1931	-0-	-469	-0-	1931	2			N	-0-					25

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

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-
07	3596 X	3288	-0-	-308	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
08	3720 X	3476	-0-	-244	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
09	3600 X	3156	-0-	-444	-0-	3156	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

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
07	7192 X	2199	-0-	-4993	-0-	76	1	2123	2	Y	-0-					40
08	3193 X	1963	-0-	-1230	-0-	67	1	1896	2	Y	-0-					40
09	3090 X	1713	-0-	-1377	-0-	56	1	1657	2	Y	-0-	15	1			25

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

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-
07	7037 X	5698	-0-	-1339	-0-	197	1	5501	2	Y	-0-					-0-
08	7006 X	6109	-0-	-897	-0-	208	1	5901	2	Y	-0-					-0-
09	5940 X	5624	-0-	-316	-0-	185	1	5439	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

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									
07	4185 X	3208	-0-	-977	-0-	110	1	3088	2	Y	9					54
						10	9									
08	4185 X	2487	-0-	-1698	-0-	85	1	2402	2	Y	-0-					54
09	4050 X	2361	-0-	-1689	-0-	78	1	2279	2	Y	4	20	1			38
						4	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

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-
07	3100 N	742	-0-	-2358	3220	26	1	716	2	Y	-0-					-0-
08	5913 X	2693	-0-	-3220	-0-	92	1	2601	2	Y	-0-					-0-
*09	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	323	1	9463	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 #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	181	1	5071	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4465	-0-	-216	-0-	152	1	4313	2	Y	-0-					-0-
09	4980	X	3249	-0-	-1731	-0-	107	1	3142	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

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-
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	60	1	1674	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	295	-0-	-387	-0-	10	1	285	2	Y	-0-					-0-
*09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	60	1	1754	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

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-
07	3038	X	851	-0-	-2187	-0-	29	1	822	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
09	2940	X	2008	-0-	-932	-0-	66	1	1942	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

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-
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	136	1	3804	2	Y	-0-					-0-
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	139	1	3962	2	Y	-0-					-0-
*09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	118	1	3459	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

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-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	41	1	1160	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	38	1	1068	2	Y	-0-					-0-
*09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	37	1	1072	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

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-
07	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	179	1	5013	2	Y	-0-					-0-
08	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	216	1	6138	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	3020	-0-	-10	-0-	100	1	2920	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

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-
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	125	1	3486	2	Y	-0-					-0-
08	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	95	1	2698	2	Y	-0-					-0-
09	2250	X	2206	-0-	-44	-0-	73	1	2133	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2542	X	1485	-0-	-1057	-0-	51	1	1434	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	1311	-0-	-1882	-0-	45	1	1266	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2147	-0-	-943	-0-	71	1	2076	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

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-
07	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	412	1	11502	2	Y	-0-					-0-
08	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	316	1	8982	2	Y	-0-					-0-
*09	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	402	1	11786	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

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-
07	6293	X	1333	-0-	-4960	-0-	46	1	1287	2	Y	-0-					-0-
08	5735	X	1123	-0-	-4612	-0-	38	1	1085	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	960	-0-	-1770	-0-	32	1	928	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

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									
07	3937	X	3486	-0-	-451	-0-	118	1	3289	2	Y	72	1	8			484
							79	9									
08	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	135	1	3837	2	Y	1	1	8			484
							1	9									
*09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	125	1	3655	2	Y	45	135	1	3	8	391
							50	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

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-
07	3875	X	1216	-0-	-2659	-0-	42	1	1174	2	Y	-0-					-0-
08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	132	1	3744	2	Y	-0-					-0-
*09	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	89	1	2612	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

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-
07	4495	X	4001	-0-	-494	-0-	138	1	3863	2	Y	-0-					-0-
08	4495	X	2444	-0-	-2051	-0-	83	1	2361	2	Y	-0-					-0-
09	4350	X	3252	-0-	-1098	-0-	107	1	3145	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	62	1	1726	2	Y	-0-					-0-
08	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	167	1	4740	2	Y	-0-					-0-
09	4110 X	3699	-0-	-411	-0-	122	1	3577	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	445	-0-	445	445	15	1	430	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	56	-0-	56	501	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	62	-0-	62	563	2	1	60	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

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-
07	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	111	1	3107	2	Y	-0-					-0-
08	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	114	1	3227	2	Y	-0-					-0-
09	2850 X	1630	-0-	-1220	-0-	54	1	1576	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

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-
07	6107 X	5032	-0-	-1075	-0-	174	1	4858	2	Y	-0-					-0-
08	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	178	1	5071	2	Y	-0-					-0-
09	4740 X	3806	-0-	-934	-0-	125	1	3681	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

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-
07	1860 N	1237	-0-	-623	-0-	43	1	1194	2	Y	-0-					-0-
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	49	1	1379	2	Y	-0-					-0-
*09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	45	1	1328	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

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-
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	70	1	1944	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	3204	-0-	104	104	109	1	3095	2	Y	-0-					-0-
*09	2689 N	2585	-0-	-104	-0-	85	1	2500	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

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-
07	1958 N	1946	-0-	-12	-0-	67	1	1879	2	Y	-0-					-0-
08	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	80	1	2277	2	Y	-0-					-0-
09	1650 N	943	-0-	-707	-0-	31	1	912	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4495	X	4435	-0-	-60	-0-	153	1	4282	2	Y	-0-					-0-
08	5239	X	3092	-0-	-2147	-0-	105	1	2987	2	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4638	-0-	-432	-0-	153	1	4485	2	Y	-0-					-0-

O'DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330

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-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	40	1	1123	2	Y	-0-					-0-
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	41	1	1157	2	Y	-0-					-0-
*09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	23	1	689	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

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-
07	9827	X	8081	-0-	-1746	-0-	279	1	7802	2	Y	-0-					-0-
08	9579	X	8060	-0-	-1519	-0-	274	1	7786	2	Y	-0-					-0-
09	8640	X	6774	-0-	-1866	-0-	223	1	6551	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

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-
07	3100	N	4220	-0-	1120	1596	146	1	4074	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2050	-0-	-1050	546	70	1	1980	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	1779	-0-	-1161	-0-	59	1	1720	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

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-
07	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	115	1	3224	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3208	-0-	-233	-0-	109	1	3099	2	Y	-0-					-0-
*09	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	112	1	3282	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017

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-
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	62	1	1724	2	Y	-0-					-0-
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	65	1	1853	2	Y	-0-					-0-
*09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	51	1	1491	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

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-
07	2232	X	1979	-0-	-253	-0-	68	1	1911	2	Y	-0-					-0-
08	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	85	1	2412	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3731	-0-	731	731	123	1	3608	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	73	1	2026	2	Y	-0-					-0-
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	71	1	2005	2	Y	-0-					-0-
*09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	89	1	2617	2	Y	-0-					-0-

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

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-
07	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	39	1	1080	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1176	-0-	-250	-0-	40	1	1136	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	961	-0-	-179	-0-	32	1	929	2	Y	-0-					-0-

O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

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-
07	1891	X	1037	-0-	-854	-0-	36	1	1001	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1176	-0-	-715	-0-	40	1	1136	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1097	-0-	-253	-0-	36	1	1061	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

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-
07	3100	N	2579	-0-	-521	1352	89	1	2490	2	Y	-0-					-0-
08	2717	N	1365	-0-	-1352	-0-	46	1	1319	2	Y	-0-					-0-
09	1260	X	171	-0-	-1089	-0-	6	1	165	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

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-
07	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	120	1	3351	2	Y	-0-					-0-
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	126	1	3574	2	Y	-0-					-0-
*09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	118	1	3457	2	Y	-0-					-0-

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

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
07	1333	N	1065	-0-	-268	-0-	1064	2	1	9	N	1	1	8			254
08	1364	N	828	-0-	-536	-0-	828	2			N	-0-					254
09	960	N	955	-0-	-5	-0-	955	2			N	-0-					254

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

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-
07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	116	1	3242	2	Y	-0-					-0-
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	113	1	3217	2	Y	-0-					-0-
*09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	96	1	2827	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

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
07	2488	N	2342	-0-	-146	-0-	2342	2			N	-0-					442
08	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2398	2	9	9	N	8					450
*09	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					450

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

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-
07	2449	N	2402	-0-	-47	-0-	83	1	2319	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2258	-0-	-191	-0-	77	1	2181	2	Y	-0-					-0-
*09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	88	1	2592	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

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-
07	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	216	1	6042	2	Y	-0-					-0-
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	171	1	4850	2	Y	-0-					-0-
*09	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	146	1	4296	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

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-
07	3286	X	2544	-0-	-742	-0-	88	1	2456	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2766	-0-	-520	-0-	94	1	2672	2	Y	-0-					-0-
*09	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	126	1	3682	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

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-
07	6169	X	5614	-0-	-555	-0-	194	1	5420	2	Y	-0-					-0-
08	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	224	1	6377	2	Y	-0-					-0-
*09	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	163	1	4779	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

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-
07	12152	X	7354	-0-	-4798	-0-	254	1	7100	2	Y	-0-					-0-
08	12152	X	7529	-0-	-4623	-0-	256	1	7273	2	Y	-0-					-0-
09	10200	X	6498	-0-	-3702	-0-	214	1	6284	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	8494	X	7096	-0-	-1398	-0-	245	1	6851	2	Y	-0-					3
08	8029	X	6985	-0-	-1044	-0-	237	1	6748	2	Y	-0-					3
09	7350	X	6842	-0-	-508	-0-	226	1	6616	2	Y	-0-	1	1			2

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	4836	X	4708	-0-	-128	-0-	4708	2			Y	-0-					-0-
08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	4495	-0-	-35	-0-	4495	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

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-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	37	-0-	-242	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

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
07	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-					28
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					28
*09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					28

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

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-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	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 #: 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
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-
07	1767 N	1069	-0-	-698	-0-	1069 2		Y	-0-			-0-
08	1457 N	1109	-0-	-348	-0-	1109 2		Y	-0-			-0-
*09	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408 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

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
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			32
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			32
*09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			32

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

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
07	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543 2		N	-0-			29
08	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5309 2		N	-0-			29
*09	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935 2		N	-0-			29

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

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-
07	3627 X	3159	-0-	-468	-0-	3159 2		Y	-0-			-0-
08	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513 2		Y	-0-			-0-
09	3360 X	3324	-0-	-36	-0-	3324 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

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-
07	1488 N	400	-0-	-1088	-0-	400 2		N	-0-			-0-
08	899 N	650	-0-	-249	-0-	650 2		N	-0-			-0-
*09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

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
07	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722 2		N	-0-			67
08	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270 2		N	-0-			67
*09	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925 2		N	-0-			67

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	1952	-0-	-621	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
*09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	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

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

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
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					27
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					27
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					27

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

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-
07	3813	X	3432	-0-	-381	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
08	3627	X	3408	-0-	-219	-0-	3408	2			Y	-0-					-0-
09	3510	X	3210	-0-	-300	-0-	3210	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

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
07	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					166
08	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					166
*09	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					166

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

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
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					80
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					80
*09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	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

04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
07	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2451	-0-	-525	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3311	-0-	311	311	3311	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 #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	775	N	457	-0-	-318	-0-	457	2			N	-0-					100
08	1333	N	346	-0-	-987	-0-	346	2			N	-0-					100
09	810	N	213	-0-	-597	-0-	213	2			N	-0-					100

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

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
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					33
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					33
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					33

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

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
07	2387	N	2333	-0-	-54	-0-	2333	2			N	-0-					77
08	2263	N	1348	-0-	-915	-0-	1348	2			N	-0-					77
09	2100	N	1516	-0-	-584	-0-	1516	2			N	-0-					77

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

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
07	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					45
08	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					45
*09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	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

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
07	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					102
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					102
*09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					102

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

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
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					60
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					60
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					60

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

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-
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
08	837	N	654	-0-	-183	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	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 #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2		N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-					-0-
09	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	2		N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

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
07	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		N	-0-					27
08	4588	X	1708	-0-	-2880	-0-	1708	2		N	-0-					27
09	4290	X	2083	-0-	-2207	-0-	2083	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

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
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2		N	-0-					92
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-					92
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2		N	-0-					92

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

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-
07	3472	X	3034	-0-	-438	-0-	3034	2		N	-0-					-0-
08	3410	X	2884	-0-	-526	-0-	2884	2		N	-0-					-0-
09	3300	X	2898	-0-	-402	-0-	2898	2		N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

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-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2		N	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2		N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

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
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2		N	-0-					50
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2		N	-0-					50
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2		N	-0-					50

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-					77
08	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2		N	-0-					77
09	750	N	621	-0-	-129	-0-	621	2		N	-0-					77

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	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

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
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-					1
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-					1
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-					1

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

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-
07	5611	X	4999	-0-	-612	-0-	4999	2		N	-0-					-0-
08	5456	X	5027	-0-	-429	-0-	5027	2		N	-0-					-0-
09	5190	X	5019	-0-	-171	-0-	5019	2		N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

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
07	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2		N	-0-					40
08	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2		N	-0-					40
09	2850	X	2568	-0-	-282	-0-	2568	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

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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2356	N	2244	-0-	-112	-0-	2244	2			N	-0-					150
08	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	2124	2			N	-0-					150
09	1980	N	1954	-0-	-26	-0-	1954	2			N	-0-					150

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163432 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8122 - 8522

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014 - P&A 11/17/14

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

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
07	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	1485	2			N	-0-					67
08	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			N	-0-					67
09	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	1409	2			N	-0-					67

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

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-
07	1519	N	1322	-0-	-197	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1285	-0-	-389	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1222	-0-	-218	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

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
07	3162	X	2159	-0-	-1003	-0-	2159	2			Y	-0-					3
08	3131	X	2450	-0-	-681	-0-	2450	2			Y	-0-					3
*09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			Y	-0-					3

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

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-
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2348	2	2	9	N	2					2
08	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2			N	-0-					2
*09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	3348 X	3221	-0-	-127	-0-	3221	2		Y	-0-			-0-
08	3503 X	3239	-0-	-264	-0-	3239	2		Y	-0-			-0-
09	3390 X	2997	-0-	-393	-0-	2997	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

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-
07	1550 N	1447	-0-	-103	-0-	1447	2		Y	-0-			-0-
08	1550 N	1418	-0-	-132	-0-	1418	2		Y	-0-			-0-
09	1500 N	1405	-0-	-95	-0-	1405	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

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-
07	6758 X	6077	-0-	-681	-0-	6077	2		Y	-0-			-0-
08	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2		Y	-0-			-0-
09	6000 X	5135	-0-	-865	-0-	5135	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

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-
07	682 N	492	-0-	-190	-0-	492	2		Y	-0-			-0-
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		Y	-0-			-0-
*09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

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-
07	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2		Y	-0-			-0-
08	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2		Y	-0-			-0-
*09	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

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-
07	4929 X	3655	-0-	-1274	-0-	3655	2		Y	-0-			-0-
08	4464 X	4462	-0-	-2	-0-	4462	2		Y	-0-			-0-
09	4320 X	3775	-0-	-545	-0-	3775	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

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-
07	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				Y	-0-			-0-
08	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				Y	-0-			-0-
*09	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	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 #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	3100 N	3707	-0-	607	1241	3707	2		Y	-0-			-0-
08	5071 X	3830	-0-	-1241	-0-	3830	2		Y	-0-			-0-
*09	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

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-
07	3193 X	3057	-0-	-136	-0-	3057	2		Y	-0-			-0-
08	3162 X	2916	-0-	-246	-0-	2916	2		Y	-0-			-0-
*09	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

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-
07	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2		Y	-0-			-0-
08	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2		Y	-0-			-0-
*09	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

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-
07	3162 X	3045	-0-	-117	-0-	3045	2		Y	-0-			-0-
08	3100 X	2895	-0-	-205	-0-	2895	2		Y	-0-			-0-
09	3000 X	2676	-0-	-324	-0-	2676	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

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-
07	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2		Y	-0-			-0-
08	2635 N	2302	-0-	-333	-0-	2302	2		Y	-0-			-0-
09	2550 N	2450	-0-	-100	-0-	2450	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

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-
07	6758 X	6137	-0-	-621	-0-	6137	2		Y	-0-			-0-
08	6417 X	5875	-0-	-542	-0-	5875	2		Y	-0-			-0-
09	6210 X	5458	-0-	-752	-0-	5458	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
08	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
*09	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

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-
07	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
08	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-
*09	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

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-
07	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-
08	3441 X	3224	-0-	-217	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
09	3330 X	2325	-0-	-1005	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

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-
07	7068 X	6556	-0-	-512	-0-	6556	2			Y	-0-					-0-
08	7006 X	6303	-0-	-703	-0-	6303	2			Y	-0-					-0-
09	6780 X	6046	-0-	-734	-0-	6046	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

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
07	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	8454	2	67	9	Y	61					70
08	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			Y	-0-					70
*09	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			Y	-0-					70

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

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-
07	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
08	2883 X	1511	-0-	-1372	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
09	2790 N	308	-0-	-2482	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

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-
07	3658 X	3596	-0-	-62	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
08	3596 X	3564	-0-	-32	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
*09	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4340	X	1618	-0-	-2722	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
08	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
*09	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

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-
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1921	-0-	-59	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

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-
07	2666	X	2345	-0-	-321	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
08	2542	X	1785	-0-	-757	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1400	-0-	-640	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

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-
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	3404	-0-	-750	-0-	3404	2			Y	-0-					-0-
09	4020	X	2994	-0-	-1026	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

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-
07	3224	X	2644	-0-	-580	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
08	2573	X	1735	-0-	-838	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
09	2490	X	1625	-0-	-865	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

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-
07	3100	N	4531	-0-	1431	1824	4531	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4167	-0-	1067	2891	4167	2			Y	-0-					-0-
*09	6569	X	3678	-0-	-2891	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

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-
07	3224	X	3109	-0-	-115	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			Y	-0-					-0-
*09	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	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 #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	4960 X	3308	-0-	-1652	-0-	3308	2		Y	-0-			-0-
08	5022 X	4751	-0-	-271	-0-	4751	2		Y	-0-			-0-
09	4860 X	2616	-0-	-2244	-0-	2616	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

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-
07	4929 X	3988	-0-	-941	-0-	3988	2		Y	-0-			-0-
08	5642 X	3831	-0-	-1811	-0-	3831	2		Y	-0-			-0-
09	5460 X	3724	-0-	-1736	-0-	3724	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

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-
07	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2		Y	-0-			-0-
08	4309 X	3771	-0-	-538	-0-	3771	2		Y	-0-			-0-
09	4170 X	3589	-0-	-581	-0-	3589	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

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-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		Y	-0-			-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		Y	-0-			-0-
*09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

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-
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	3148	-0-	48	48	3148	2		Y	-0-			-0-
*09	2354 N	2306	-0-	-48	-0-	2306	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

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-
07	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2		Y	-0-			-0-
08	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2		Y	-0-			-0-
09	5160 X	4827	-0-	-333	-0-	4827	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

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-
07	3379 X	3323	-0-	-56	-0-	3323	2		Y	-0-			-0-
08	3348 X	3253	-0-	-95	-0-	3253	2		Y	-0-			-0-
*09	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	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 #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3100 N	3084	-0-	-16	73	3084	2			Y	-0-					-0-
08	3100 X	3027	-0-	-73	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
*09	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

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-
07	3875 X	3681	-0-	-194	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-
08	3534 X	3506	-0-	-28	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
*09	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

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-
07	4867 X	4731	-0-	-136	-0-	4731	2			Y	-0-					-0-
08	4681 X	4597	-0-	-84	-0-	4597	2			Y	-0-					-0-
09	4530 X	4502	-0-	-28	-0-	4502	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

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-
07	6014 X	5775	-0-	-239	-0-	5775	2			Y	-0-					-0-
08	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			Y	-0-					-0-
*09	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

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-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
08	527 N	415	-0-	-112	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
09	480 N	351	-0-	-129	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

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-
07	7874 X	7028	-0-	-846	-0-	7028	2			Y	-0-					-0-
08	7316 X	7133	-0-	-183	-0-	7133	2			Y	-0-					-0-
09	7080 X	6855	-0-	-225	-0-	6855	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

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-
07	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
08	2914 N	1680	-0-	-1234	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
09	2190 N	2034	-0-	-156	-0-	2034	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 #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3100	N	4105	-0-	1005	1005	4105	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3828	-0-	728	1733	3828	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3381	-0-	381	2114	3381	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

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-
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
08	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2878	-0-	-92	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

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-
07	4619	X	4336	-0-	-283	-0-	4336	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	3870	-0-	-377	-0-	3870	2			Y	-0-					-0-
*09	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

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-
07	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			Y	-0-					-0-
08	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			Y	-0-					-0-
*09	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

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-
07	5611	X	5535	-0-	-76	-0-	5535	2			Y	-0-					-0-
08	5797	X	5653	-0-	-144	-0-	5653	2			Y	-0-					-0-
09	5610	X	4508	-0-	-1102	-0-	4508	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

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-
07	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			Y	-0-					-0-
08	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			Y	-0-					-0-
*09	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

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-
07	2139	N	2018	-0-	-121	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1895	-0-	-89	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1710	-0-	-240	-0-	1710	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 #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 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
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-
07	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			Y	-0-					-0-
08	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
09	2850 X	2530	-0-	-320	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

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-
07	4898 X	3496	-0-	-1402	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-
08	3441 X	2770	-0-	-671	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
09	3330 X	2630	-0-	-700	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

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-
07	2232 N	2218	-0-	-14	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
08	2449 N	2207	-0-	-242	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
09	2370 N	2315	-0-	-55	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

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-
07	4061 X	3857	-0-	-204	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
08	4340 X	3389	-0-	-951	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
09	4020 X	3092	-0-	-928	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

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-
07	1984 N	1911	-0-	-73	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
09	1950 N	1904	-0-	-46	-0-	1904	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

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-
07	3472 X	1692	-0-	-1780	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
08	2790 X	1957	-0-	-833	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
09	2700 X	1885	-0-	-815	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

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-
07	4092 X	4002	-0-	-90	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
08	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
09	3840 X	3734	-0-	-106	-0-	3734	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 #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 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
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-
07	3100 X	2226	-0-	-874	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
08	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
*09	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

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-
07	2294 N	2052	-0-	-242	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
*09	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

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-
07	3348 X	2300	-0-	-1048	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
08	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
09	2130 X	1328	-0-	-802	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

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-
07	5053 X	4307	-0-	-746	-0-	4307	2			Y	-0-					-0-
08	5952 X	4250	-0-	-1702	-0-	4250	2			Y	-0-					-0-
09	5760 X	3550	-0-	-2210	-0-	3550	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

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-
07	5642 X	4285	-0-	-1357	-0-	4285	2			Y	-0-					-0-
08	4526 X	4223	-0-	-303	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-
09	4380 X	3846	-0-	-534	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

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-
07	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
08	2418 X	2160	-0-	-258	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
09	2340 X	2056	-0-	-284	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

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-
07	5797 X	5612	-0-	-185	-0-	5612	2			Y	-0-					-0-
08	5766 X	5080	-0-	-686	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-
09	5580 X	4683	-0-	-897	-0-	4683	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 #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			Y	-0-					-0-
08	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
*09	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

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-
07	1860 N	1675	-0-	-185	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
08	1798 N	1783	-0-	-15	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
*09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

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-
07	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
08	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
*09	3000 N	3314	-0-	314	314	3314	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

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-
07	6479 X	4624	-0-	-1855	-0-	4624	2			Y	-0-					-0-
08	5425 X	4155	-0-	-1270	-0-	4155	2			Y	-0-					-0-
09	5250 X	2886	-0-	-2364	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

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-
07	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
08	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
*09	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

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
07	651 N	318	-0-	-333	-0-	317	2	1	9	Y	1					2
08	403 N	320	-0-	-83	-0-	320	2			Y	-0-					2
*09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					2

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12086 - 12146

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
07	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4446	2	33	9	Y	30					37
08	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			Y	-0-					37
*09	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			Y	-0-					37

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2		Y	-0-			-0-
08	2666 N	2419	-0-	-247	-0-	2419 2		Y	-0-			-0-
09	2460 N	2263	-0-	-197	-0-	2263 2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

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-
07	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752 2		Y	-0-			-0-
08	4247 X	2294	-0-	-1953	-0-	2294 2		Y	-0-			-0-
*09	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062 2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

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-
07	4805 X	4010	-0-	-795	-0-	4010 2		Y	-0-			-0-
08	4464 X	3591	-0-	-873	-0-	3591 2		Y	-0-			-0-
09	4320 X	3425	-0-	-895	-0-	3425 2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11100 - 12872

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-
07	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6290 2		Y	-0-			-0-
08	5549 X	4249	-0-	-1300	-0-	4249 2		Y	-0-			-0-
*09	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6313 2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

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-
07	3817 X	3315	-0-	-502	-0-	3315 2		Y	-0-			-0-
08	3224 X	3150	-0-	-74	-0-	3150 2		Y	-0-			-0-
09	3120 X	2598	-0-	-522	-0-	2598 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

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-
07	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125 2		Y	-0-			-0-
08	4991 X	4794	-0-	-197	-0-	4794 2		Y	-0-			-0-
09	4830 X	4687	-0-	-143	-0-	4687 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

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-
07	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663 2		Y	-0-			-0-
08	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 2		Y	-0-			-0-
*09	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 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 #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	2418 N	2287	-0-	-131	-0-	2287	2		Y	-0-			-0-
08	2821 N	2208	-0-	-613	-0-	2208	2		Y	-0-			-0-
*09	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

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-
07	3627 X	3259	-0-	-368	-0-	3259	2		Y	-0-			-0-
08	3348 X	2999	-0-	-349	-0-	2999	2		Y	-0-			-0-
09	3240 X	3111	-0-	-129	-0-	3111	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

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-
07	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2		Y	-0-			-0-
08	4898 X	3384	-0-	-1514	-0-	3384	2		Y	-0-			-0-
09	4740 X	3045	-0-	-1695	-0-	3045	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

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-
07	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2		Y	-0-			-0-
08	3379 X	3198	-0-	-181	-0-	3198	2		Y	-0-			-0-
09	3270 X	3264	-0-	-6	-0-	3264	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

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-
07	3472 X	3286	-0-	-186	-0-	3286	2		Y	-0-			-0-
08	3472 X	3111	-0-	-361	-0-	3111	2		Y	-0-			-0-
09	3360 X	3198	-0-	-162	-0-	3198	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

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-
07	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2		Y	-0-			-0-
08	2232 N	2200	-0-	-32	-0-	2200	2		Y	-0-			-0-
*09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

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-
07	3720 X	3684	-0-	-36	-0-	3684	2		Y	-0-			-0-
08	3596 X	2893	-0-	-703	-0-	2893	2		Y	-0-			-0-
09	3480 X	3239	-0-	-241	-0-	3239	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 #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	2232 N	1819	-0-	-413	-0-	1819	2		Y	-0-			-0-
08	2139 N	1769	-0-	-370	-0-	1769	2		Y	-0-			-0-
09	1980 N	1548	-0-	-432	-0-	1548	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

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-
07	4340 X	4083	-0-	-257	-0-	4083	2		Y	-0-			-0-
08	3875 X	3676	-0-	-199	-0-	3676	2		Y	-0-			-0-
*09	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

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-
07	4464 X	4116	-0-	-348	-0-	4116	2		Y	-0-			-0-
08	4123 X	3924	-0-	-199	-0-	3924	2		Y	-0-			-0-
09	3990 X	3705	-0-	-285	-0-	3705	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

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-
07	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2		Y	-0-			-0-
08	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2		Y	-0-			-0-
*09	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

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-
07	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		N	-0-			-0-
08	2573 N	1577	-0-	-996	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
09	2460 N	1794	-0-	-666	-0-	1794	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

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-
07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2		Y	-0-			-0-
08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		Y	-0-			-0-
*09	3000 N	3095	-0-	95	95	3095	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

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-
07	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2		Y	-0-			-0-
08	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		Y	-0-			-0-
*09	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	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 #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
08	4433 X	4368	-0-	-65	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-
*09	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

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-
07	4216 X	4023	-0-	-193	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-
08	4526 X	3993	-0-	-533	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-
09	4380 X	3826	-0-	-554	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

04	3270 X	3047	-0-	-223	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	3034	-0-	-345	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
06	3120 X	2874	-0-	-246	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	3039	-0-	-154	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
08	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
09	2850 X	2812	-0-	-38	-0-	2812	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

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-
07	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
08	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
*09	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

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-
07	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
08	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
*09	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

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-
07	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			Y	-0-					-0-
08	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-
*09	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

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-
07	3069 X	2589	-0-	-480	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-
08	3503 X	2366	-0-	-1137	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
09	3390 X	2468	-0-	-922	-0-	2468	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 #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3181	-0-	81	81	3181	2			N	-0-					-0-
*09	3000 N	3236	-0-	236	317	3236	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

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-
07	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-
08	4216 X	3899	-0-	-317	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
09	4080 X	3652	-0-	-428	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

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-
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
08	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
*09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

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-
07	3317 X	3238	-0-	-79	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-
08	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
*09	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

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-
07	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
08	3844 X	3266	-0-	-578	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
09	3720 X	3142	-0-	-578	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	5 X	8	-0-	3	3	8	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	12	-0-	12	15	12	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

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-
07	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
*09	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 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
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-
07	1643	N	908	-0-	-735	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1234	-0-	-254	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1020	-0-	-420	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

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-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

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-
07	4371	X	3066	-0-	-1305	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	2968	-0-	-1217	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
*09	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	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

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-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

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-
07	3720	X	3103	-0-	-617	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3185	-0-	-535	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3470	-0-	-130	-0-	3470	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

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-
07	5549	X	4917	-0-	-632	-0-	4917	2			Y	-0-					-0-
08	5301	X	4700	-0-	-601	-0-	4700	2			Y	-0-					-0-
09	5130	X	4346	-0-	-784	-0-	4346	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 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
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-
07	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	2			Y	-0-					-0-
08	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			Y	-0-					-0-
*09	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

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-
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	2440	-0-	-412	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	1417	-0-	-1343	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

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-
07	3441	X	2567	-0-	-874	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
08	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
*09	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

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-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

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-
07	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	3590	-0-	-750	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-
*09	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

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-
07	3906	X	3731	-0-	-175	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	3208	-0-	-62	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

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-
07	2356	N	1746	-0-	-610	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
08	2573	N	2519	-0-	-54	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
*09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	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 #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 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
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-
07	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
08	1054 N	712	-0-	-342	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
09	1020 N	853	-0-	-167	-0-	853	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

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-
07	6045 X	5695	-0-	-350	-0-	5695	2			Y	-0-					-0-
08	5549 X	5070	-0-	-479	-0-	5070	2			Y	-0-					-0-
09	5370 X	4673	-0-	-697	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

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-
07	3751 X	3304	-0-	-447	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-
08	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-
09	3270 X	3050	-0-	-220	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

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-
07	2728 N	2619	-0-	-109	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
08	2728 N	2579	-0-	-149	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
09	2640 N	1445	-0-	-1195	-0-	1445	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

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-
07	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
08	2480 N	2268	-0-	-212	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
09	2520 N	2063	-0-	-457	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

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-
07	3782 X	3342	-0-	-440	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
08	3410 X	3388	-0-	-22	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
*09	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

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-
07	5022 X	4680	-0-	-342	-0-	4680	2			Y	-0-					-0-
08	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			Y	-0-					-0-
09	3630 X	3440	-0-	-190	-0-	3440	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 #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 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
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
07	2697	N	1628	-0-	-1069	-0-	1628	2			N	-0-					50
08	2449	N	2379	-0-	-70	-0-	2379	2			N	-0-					50
*09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					50

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

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-
07	3100	N	3417	-0-	317	317	3417	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4605	-0-	1505	1822	4605	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	4601	-0-	1601	3423	4601	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

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-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	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

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-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

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-
07	6014	X	5266	-0-	-748	-0-	5266	2			Y	-0-					-0-
08	6045	X	5651	-0-	-394	-0-	5651	2			Y	-0-					-0-
09	5850	X	5468	-0-	-382	-0-	5468	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

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-
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2497	-0-	-200	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2377	-0-	-143	-0-	2377	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

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-
07	7192	X	6525	-0-	-667	-0-	6525	2			Y	-0-					-0-
08	6665	X	6455	-0-	-210	-0-	6455	2			Y	-0-					-0-
09	6450	X	6373	-0-	-77	-0-	6373	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 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
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-
07	2666 X	2482	-0-	-184	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
08	2697 X	2501	-0-	-196	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
09	2610 X	2340	-0-	-270	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

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-
07	3596 X	2832	-0-	-764	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
08	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
*09	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

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-
07	6107 X	5636	-0-	-471	-0-	5636	2			Y	-0-					-0-
08	5890 X	5806	-0-	-84	-0-	5806	2			Y	-0-					-0-
09	5700 X	3993	-0-	-1707	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

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-
07	4681 X	4119	-0-	-562	-0-	4119	2			Y	-0-					-0-
08	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			Y	-0-					-0-
09	4230 X	4188	-0-	-42	-0-	4188	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832

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-
07	3379 X	3118	-0-	-261	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
08	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
*09	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

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-
07	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	480 N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

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-
07	4867 X	4741	-0-	-126	-0-	4741	2			Y	-0-					-0-
08	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			Y	-0-					-0-
09	4470 X	3933	-0-	-537	-0-	3933	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
08	1178	X	565	-0-	-613	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	552	-0-	-588	-0-	552	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

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-
07	6510	X	5977	-0-	-533	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5607	-0-	-314	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5608	-0-	-122	-0-	5608	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

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-
07	4898	X	4223	-0-	-675	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	4360	-0-	-383	-0-	4360	2			Y	-0-					-0-
09	4590	X	4278	-0-	-312	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

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-
07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			Y	-0-					-0-
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
*09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	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

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-
07	4278	X	3919	-0-	-359	-0-	3919	2			Y	-0-					-0-
08	4216	X	3925	-0-	-291	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
09	4080	X	3408	-0-	-672	-0-	3408	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

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-
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
08	5146	X	4353	-0-	-793	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-
09	4980	X	3757	-0-	-1223	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

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-
07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3500	-0-	-520	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 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
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-
07	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		Y	-0-			-0-
08	2480 N	1543	-0-	-937	-0-	1543	2		Y	-0-			-0-
09	2220 N	1823	-0-	-397	-0-	1823	2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196895 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692

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-
07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		Y	-0-			-0-
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		Y	-0-			-0-
*09	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

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
07	2852 X	2112	-0-	-740	-0-	2112	2		N	-0-			92
08	2790 X	2423	-0-	-367	-0-	2423	2		N	-0-			92
*09	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		N	-0-			92

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

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-
07	5177 X	4508	-0-	-669	-0-	4508	2		Y	-0-			-0-
08	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2		Y	-0-			-0-
09	4680 X	4578	-0-	-102	-0-	4578	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

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-
07	3906 X	3834	-0-	-72	-0-	3834	2		Y	-0-			-0-
08	3875 X	3476	-0-	-399	-0-	3476	2		Y	-0-			-0-
09	3750 X	3643	-0-	-107	-0-	3643	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

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-
07	4464 X	4147	-0-	-317	-0-	4147	2		Y	-0-			-0-
08	4278 X	4164	-0-	-114	-0-	4164	2		Y	-0-			-0-
*09	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

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-
07	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2		Y	-0-			-0-
08	3906 X	3901	-0-	-5	-0-	3901	2		Y	-0-			-0-
09	3780 X	3430	-0-	-350	-0-	3430	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 #: 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
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-
07	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2		Y	-0-			-0-
08	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2		Y	-0-			-0-
09	6030 X	4815	-0-	-1215	-0-	4815	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

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-
07	2821 N	2743	-0-	-78	-0-	2743	2		N	-0-			-0-
08	2821 N	2728	-0-	-93	-0-	2728	2		N	-0-			-0-
09	2640 N	2631	-0-	-9	-0-	2631	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

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-
07	3038 X	3020	-0-	-18	-0-	3020	2		N	-0-			-0-
08	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2		N	-0-			-0-
09	2850 X	2773	-0-	-77	-0-	2773	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

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-
07	2387 N	2290	-0-	-97	-0-	2290	2		Y	-0-			-0-
08	2325 N	2274	-0-	-51	-0-	2274	2		Y	-0-			-0-
09	2250 N	2225	-0-	-25	-0-	2225	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

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-
07	6665 X	5952	-0-	-713	-0-	5952	2		Y	-0-			-0-
08	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2		Y	-0-			-0-
*09	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	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

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-
07	4185 X	4133	-0-	-52	-0-	4133	2		Y	-0-			-0-
08	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2		Y	-0-			-0-
*09	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	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

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-
07	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2		Y	-0-			-0-
08	5704 X	5221	-0-	-483	-0-	5221	2		Y	-0-			-0-
09	5520 X	5359	-0-	-161	-0-	5359	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 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
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-
07	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1838	-0-	-53	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
*09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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-
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2679	-0-	-638	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2212	-0-	-998	-0-	2212	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

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-
07	4557	X	3983	-0-	-574	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
08	4464	X	3923	-0-	-541	-0-	3923	2			Y	-0-					-0-
09	4320	X	4220	-0-	-100	-0-	4220	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

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-
07	4743	X	3206	-0-	-1537	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	1985	-0-	-2758	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
*09	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

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-
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3780	-0-	-219	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
09	3870	X	2621	-0-	-1249	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

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-
07	3968	X	2366	-0-	-1602	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2302	-0-	-23	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
*09	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 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
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-
07	5053 X	4769	-0-	-284	-0-	4769	2		Y	-0-			-0-
08	5425 X	4557	-0-	-868	-0-	4557	2		Y	-0-			-0-
09	5250 X	4617	-0-	-633	-0-	4617	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

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-
07	1829 X	1681	-0-	-148	-0-	1681	2		Y	-0-			-0-
08	1488 N	1374	-0-	-114	-0-	1374	2		Y	-0-			-0-
09	1440 N	818	-0-	-622	-0-	818	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

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-
07	3100 N	3293	-0-	193	514	3293	2		N	-0-			-0-
08	3397 X	2883	-0-	-514	-0-	2883	2		N	-0-			-0-
*09	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

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-
07	3100 N	3206	-0-	106	106	3206	2		Y	-0-			-0-
08	3968 X	2472	-0-	-1496	-0-	2472	2		Y	-0-			-0-
09	3840 X	2101	-0-	-1739	-0-	2101	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

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-
07	3100 X	2786	-0-	-314	-0-	2786	2		Y	-0-			-0-
08	3782 X	3374	-0-	-408	-0-	3374	2		Y	-0-			-0-
09	3960 X	900	-0-	-3060	-0-	900	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

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-
07	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2		Y	-0-			-0-
08	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2		Y	-0-			-0-
*09	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	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

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-
07	4495 X	4163	-0-	-332	-0-	4163	2		Y	-0-			-0-
08	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2		Y	-0-			-0-
*09	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			Y	-0-					-0-
08	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			Y	-0-					-0-
*09	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

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-
07	1891 N	1802	-0-	-89	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
08	2077 N	1783	-0-	-294	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
09	1860 N	1719	-0-	-141	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

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-
07	3007 X	2624	-0-	-383	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
08	2883 X	2297	-0-	-586	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
*09	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	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

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-
07	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
08	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
*09	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	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

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-
07	3069 X	3001	-0-	-68	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
08	3007 X	2861	-0-	-146	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
09	2910 X	2860	-0-	-50	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

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-
07	3534 X	3229	-0-	-305	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
08	3193 X	3185	-0-	-8	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
*09	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

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-
07	4154 X	3801	-0-	-353	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
08	3968 X	3833	-0-	-135	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
09	3840 X	2793	-0-	-1047	-0-	2793	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 #: 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
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-
07	4805 X	3372	-0-	-1433	-0-	3372	2		N	-0-			-0-
08	3565 X	3511	-0-	-54	-0-	3511	2		N	-0-			-0-
*09	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342

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-
07	5673 X	5453	-0-	-220	-0-	5453	2		Y	-0-			-0-
08	5549 X	5412	-0-	-137	-0-	5412	2		Y	-0-			-0-
09	5370 X	3516	-0-	-1854	-0-	3516	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

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-
07	3441 X	3143	-0-	-298	-0-	3143	2		Y	-0-			-0-
08	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2		Y	-0-			-0-
*09	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

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-
07	2821 X	283	-0-	-2538	-0-	283	2		Y	-0-			-0-
08	1116 X	1004	-0-	-112	-0-	1004	2		Y	-0-			-0-
*09	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

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-
07	3751 X	3733	-0-	-18	-0-	3733	2		N	-0-			-0-
08	4061 X	3392	-0-	-669	-0-	3392	2		N	-0-			-0-
09	3930 X	3234	-0-	-696	-0-	3234	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

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-
07	2077 N	1970	-0-	-107	-0-	1970	2		Y	-0-			-0-
08	2015 N	1900	-0-	-115	-0-	1900	2		Y	-0-			-0-
*09	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

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-
07	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	3819	-0-	719	719	3819	2		Y	-0-			-0-
*09	3000 N	2803	-0-	-197	522	2803	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 #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 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
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-
07	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2		Y	-0-			-0-
08	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2		Y	-0-			-0-
*09	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

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-
07	4309 X	3845	-0-	-464	-0-	3845	2		Y	-0-			-0-
08	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2		Y	-0-			-0-
09	3900 X	3485	-0-	-415	-0-	3485	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

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-
07	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	6136	-0-	3036	3036	6136	2		Y	-0-			-0-
*09	7299 X	4263	-0-	-3036	-0-	4263	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

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-
07	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2		Y	-0-			-0-
08	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2		Y	-0-			-0-
*09	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	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

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-
07	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		Y	-0-			-0-
08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		Y	-0-			-0-
*09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

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-
07	2480 N	2284	-0-	-196	-0-	2284	2		Y	-0-			-0-
08	2418 N	2210	-0-	-208	-0-	2210	2		Y	-0-			-0-
09	2340 N	2131	-0-	-209	-0-	2131	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 #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	4526 X	3461	-0-	-1065	-0-	3461	2		Y	-0-			-0-
08	4030 X	3416	-0-	-614	-0-	3416	2		Y	-0-			-0-
09	3900 X	3589	-0-	-311	-0-	3589	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

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
07	3255 X	3009	-0-	-246	-0-	3009	2		N	-0-			21
08	3038 X	2955	-0-	-83	-0-	2955	2		N	-0-			21
09	2940 X	2751	-0-	-189	-0-	2751	2		N	-0-			21

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

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-
07	5518 X	5194	-0-	-324	-0-	5194	2		Y	-0-			-0-
08	5859 X	5067	-0-	-792	-0-	5067	2		Y	-0-			-0-
09	5790 X	4567	-0-	-1223	-0-	4567	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

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-
07	3286 X	2955	-0-	-331	-0-	2955	2		Y	-0-			-0-
08	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2		Y	-0-			-0-
*09	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

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-
07	2170 N	2004	-0-	-166	-0-	2004	2		N	-0-			-0-
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		N	-0-			-0-
*09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

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-
07	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2		Y	-0-			-0-
08	3379 X	3043	-0-	-336	-0-	3043	2		Y	-0-			-0-
09	3270 X	2817	-0-	-453	-0-	2817	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1457 N	847	-0-	-610	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
09	1050 N	664	-0-	-386	-0-	664	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

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-
07	1705 N	1557	-0-	-148	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
*09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

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-
07	5146 X	5065	-0-	-81	-0-	5065	2			Y	-0-					-0-
08	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			Y	-0-					-0-
*09	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

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-
07	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
08	3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
*09	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	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

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-
07	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-
08	3596 X	2702	-0-	-894	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
*09	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

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-
07	1922 N	1612	-0-	-310	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
08	1798 N	1560	-0-	-238	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
09	1650 N	1613	-0-	-37	-0-	1613	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

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-
07	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
08	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
09	2640 N	2382	-0-	-258	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5022	X	4602	-0-	-420	-0-	4602	2			Y	-0-					45
08	5797	X	4773	-0-	-1024	-0-	4773	2			Y	-0-					45
09	5610	X	4570	-0-	-1040	-0-	4569	2	1	9	Y	1	1	8			45

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

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-
07	2821	X	2355	-0-	-466	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
08	2666	X	2349	-0-	-317	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
09	2580	X	1995	-0-	-585	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

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-
07	558	N	379	-0-	-179	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
08	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
*09	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

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
07	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-					27
08	961	N	843	-0-	-118	-0-	843	2			N	-0-					27
*09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					27

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

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-
07	3286	X	2756	-0-	-530	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2357	-0-	-523	-0-	2357	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 #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 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
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-
07	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6440	-0-	-349	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6090	-0-	-480	-0-	6090	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

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-
07	3534	X	3193	-0-	-341	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3201	-0-	-147	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3102	-0-	-138	-0-	3102	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

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-
07	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
08	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
*09	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

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-
07	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			Y	-0-					-0-
08	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			Y	-0-					-0-
09	7110	X	6555	-0-	-555	-0-	6555	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

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-
07	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
*09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

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
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					40
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					40
*09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					40

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

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-
07	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
*09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	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 #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4960 X	4909	-0-	-51	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
08	5177 X	4871	-0-	-306	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
09	5190 X	4740	-0-	-450	-0-	4740	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710

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-
07	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
08	2976 X	2450	-0-	-526	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
*09	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

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-
07	3627 X	3005	-0-	-622	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
08	3255 X	2852	-0-	-403	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
09	3150 X	2670	-0-	-480	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

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-
07	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
08	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
*09	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

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-
07	4278 X	3600	-0-	-678	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-
08	4464 X	3814	-0-	-650	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
09	4320 X	3506	-0-	-814	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

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-
07	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09	1230 N	1223	-0-	-7	-0-	1223	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

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-
07	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
08	3565 X	3409	-0-	-156	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-
09	3450 X	3364	-0-	-86	-0-	3364	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 #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	6758 X	3403	-0-	-3355	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
08	5890 X	2978	-0-	-2912	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
09	5700 X	4415	-0-	-1285	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892

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-
07	4557 X	1340	-0-	-3217	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
08	1674 X	1268	-0-	-406	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
09	1620 X	1304	-0-	-316	-0-	1304	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

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-
07	5146 X	4901	-0-	-245	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
08	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
09	4530 X	4346	-0-	-184	-0-	4346	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

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-
07	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
08	4371 X	3890	-0-	-481	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
*09	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

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-
07	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
08	1860 X	1173	-0-	-687	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
*09	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

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-
07	3224 X	2826	-0-	-398	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
08	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
*09	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

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-
07	4650 X	4211	-0-	-439	-0-	4211	2			Y	-0-					-0-
08	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			Y	-0-					-0-
09	4020 X	3953	-0-	-67	-0-	3953	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 #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
08	2728 N	2172	-0-	-556	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
09	2430 N	2083	-0-	-347	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

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-
07	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
08	4030 X	3937	-0-	-93	-0-	3937	2			Y	-0-					-0-
09	3900 X	3855	-0-	-45	-0-	3855	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

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-
07	6107 X	5617	-0-	-490	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
08	5859 X	5642	-0-	-217	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
09	5670 X	5353	-0-	-317	-0-	5353	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

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-
07	5580 X	5557	-0-	-23	-0-	5557	2			Y	-0-					-0-
08	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			Y	-0-					-0-
*09	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	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

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-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
*09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

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-
07	5115 X	5033	-0-	-82	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
08	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
*09	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	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

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-
07	6169 X	4280	-0-	-1889	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
08	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			Y	-0-					-0-
09	4980 X	4880	-0-	-100	-0-	4880	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 #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118 2		N	-0-			-0-
08	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257 2		N	-0-			-0-
09	2790 X	2530	-0-	-260	-0-	2530 2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

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-
07	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2		Y	-0-			-0-
08	2883 N	2664	-0-	-219	-0-	2664 2		Y	-0-			-0-
09	2610 N	2602	-0-	-8	-0-	2602 2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

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-
07	2821 N	666	-0-	-2155	-0-	666 2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	4963	-0-	1863	1863	4963 2		Y	-0-			-0-
*09	3000 N	4611	-0-	1611	3474	4611 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

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-
07	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995 2		N	-0-			-0-
08	4278 X	3987	-0-	-291	-0-	3987 2		N	-0-			-0-
09	4050 X	3932	-0-	-118	-0-	3932 2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

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-
07	3100 N	6838	-0-	3738	3738	6838 2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	5343	-0-	2243	5981	5343 2		Y	-0-			-0-
*09	3000 N	4335	-0-	1335	7316	4335 2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

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-
07	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471 2		Y	-0-			-0-
08	3286 X	2697	-0-	-589	-0-	2697 2		Y	-0-			-0-
09	3180 X	1810	-0-	-1370	-0-	1809 2	1 9	Y	1	1	8	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

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
07	1302 N	891	-0-	-411	-0-	891 2		N	-0-			46
08	1178 N	968	-0-	-210	-0-	968 2		N	-0-			46
*09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-			46

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-
08	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			Y	-0-					-0-
09	4050 X	3978	-0-	-72	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

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-
07	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
08	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
*09	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

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-
07	1736 N	1646	-0-	-90	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
08	1705 N	1682	-0-	-23	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
*09	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

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-
07	6634 X	6105	-0-	-529	-0-	6105	2			Y	-0-					-0-
08	6045 X	5752	-0-	-293	-0-	5752	2			Y	-0-					-0-
09	5850 X	5831	-0-	-19	-0-	5831	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

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-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

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-
07	3999 X	3711	-0-	-288	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-
08	4061 X	3908	-0-	-153	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-
09	3930 X	3758	-0-	-172	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

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-
07	2232 N	2143	-0-	-89	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
08	2139 N	2129	-0-	-10	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
09	2070 N	2059	-0-	-11	-0-	2059	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 #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 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
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-
07	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
08	3658 X	3311	-0-	-347	-0-	3311	2			Y	-0-					-0-
*09	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679

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-
07	2914 X	2484	-0-	-430	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
08	2759 X	2673	-0-	-86	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
09	2670 X	2428	-0-	-242	-0-	2428	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

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-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

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-
07	3348 X	3304	-0-	-44	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-
08	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
*09	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

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-
07	2449 N	1623	-0-	-826	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
08	2356 N	2029	-0-	-327	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
*09	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

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
07	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					127
08	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					127
*09	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					127

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

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-
07	3844 X	2237	-0-	-1607	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
08	3410 X	2966	-0-	-444	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
*09	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	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 #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	3720 X	3627	-0-	-93	-0-	3627	2		Y	-0-			-0-
08	3534 X	3348	-0-	-186	-0-	3348	2		Y	-0-			-0-
09	3420 X	3022	-0-	-398	-0-	3022	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

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-
07	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2		Y	-0-			-0-
08	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2		Y	-0-			-0-
*09	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

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-
07	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		N	-0-			-0-
08	2976 X	2903	-0-	-73	-0-	2903	2		N	-0-			-0-
09	2880 N	2862	-0-	-18	-0-	2862	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

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-
07	3596 X	3439	-0-	-157	-0-	3439	2		Y	-0-			-0-
08	3782 X	3240	-0-	-542	-0-	3240	2		Y	-0-			-0-
09	3660 X	2697	-0-	-963	-0-	2697	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

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-
07	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2		Y	-0-			-0-
08	7223 X	4820	-0-	-2403	-0-	4820	2		Y	-0-			-0-
09	6990 X	5162	-0-	-1828	-0-	5162	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

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-
07	2852 X	2539	-0-	-313	-0-	2539	2		Y	-0-			-0-
08	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2		Y	-0-			-0-
*09	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

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-
07	3317 X	2683	-0-	-634	-0-	2683	2		Y	-0-			-0-
08	2883 X	2871	-0-	-12	-0-	2871	2		Y	-0-			-0-
*09	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	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 #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
*09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

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-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
*09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

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-
07	2790	X	1793	-0-	-997	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
*09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

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-
07	1798	N	1584	-0-	-214	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	1520	-0-	-712	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
09	2160	N	1363	-0-	-797	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

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
07	4929	X	4271	-0-	-658	-0-	4271	2			N	-0-					35
08	3844	X	3740	-0-	-104	-0-	3740	2			N	-0-					35
*09	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					35

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

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-
07	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5114	-0-	-497	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4999	-0-	-431	-0-	4999	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

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-
07	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3627	-0-	527	527	3627	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3311	-0-	311	838	3311	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 #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2		Y	-0-			-0-
08	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2		Y	-0-			-0-
*09	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2		Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

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-
07	1953 N	1921	-0-	-32	-0-	1921	2		N	-0-			-0-
08	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		N	-0-			-0-
*09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

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-
07	4154 X	3795	-0-	-359	-0-	3795	2		Y	-0-			-0-
08	3751 X	3686	-0-	-65	-0-	3686	2		Y	-0-			-0-
09	3630 X	3543	-0-	-87	-0-	3543	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

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-
07	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2		N	-0-			-0-
08	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2		N	-0-			-0-
*09	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	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

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-
07	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		Y	-0-			-0-
08	2294 X	2065	-0-	-229	-0-	2065	2		Y	-0-			-0-
09	2220 X	1955	-0-	-265	-0-	1955	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

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-
07	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2		N	-0-			-0-
08	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2		N	-0-			-0-
*09	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2		N	-0-			-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

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
07	5518 X	5285	-0-	-233	-0-	5285	2		Y	-0-			45
08	5425 X	5233	-0-	-192	-0-	5233	2		Y	-0-			45
09	5250 X	5019	-0-	-231	-0-	5019	2		Y	-0-			45

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 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
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-
07	4650	X	4344	-0-	-306	-0-	4344	2			Y	-0-					-0-
08	4495	X	4218	-0-	-277	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	4305	-0-	-45	-0-	4305	2			Y	-0-					-0-

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
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-
07	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			Y	-0-					-0-
08	5301	X	4992	-0-	-309	-0-	4992	2			Y	-0-					-0-
09	5160	X	4342	-0-	-818	-0-	4342	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 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
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-
07	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6260	-0-	-808	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6002	-0-	-838	-0-	6002	2			N	-0-					-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3596	X	3130	-0-	-466	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	3326	-0-	-22	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	1771	-0-	-1469	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	4371	X	3775	-0-	-596	-0-	3775	2			Y	-0-					-0-
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
*09	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4650	X	4597	-0-	-53	-0-	4597	2			Y	-0-					-0-
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			Y	-0-					-0-
09	3720	X	3016	-0-	-704	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

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-
07	2945	X	1827	-0-	-1118	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	1745	-0-	-704	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	917	-0-	-1453	-0-	917	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

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-
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	4630	-0-	-2283	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	4653	-0-	-2037	-0-	4653	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

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-
07	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2444	-0-	-106	-0-	2444	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

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-
07	2387	X	2314	-0-	-73	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
08	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
*09	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

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-
07	4185	X	3972	-0-	-213	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3904	-0-	-64	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3761	-0-	-79	-0-	3761	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

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-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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 #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2635	N	2435	-0-	-200	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2328	-0-	-307	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2355	-0-	-105	-0-	2355	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

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-
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
*09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

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-
07	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	5066	-0-	-2405	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	4424	-0-	-2806	-0-	4424	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

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-
07	4898	X	4605	-0-	-293	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-
08	4433	X	4426	-0-	-7	-0-	4426	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	4153	-0-	-137	-0-	4153	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

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-
07	3782	X	2900	-0-	-882	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
08	4216	X	2508	-0-	-1708	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
09	4080	X	2906	-0-	-1174	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

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-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

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-
07	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
08	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
*09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3844 X	3695	-0-	-149	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
08	3875 X	3772	-0-	-103	-0-	3772	2			Y	-0-					-0-
09	3750 X	3672	-0-	-78	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305

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
07	4526 X	4241	-0-	-285	-0-	4241	2			N	-0-					173
08	4309 X	3285	-0-	-1024	-0-	3285	2			N	-0-					173
*09	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					173

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

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-
07	837 N	797	-0-	-40	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	837 N	779	-0-	-58	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09	780 N	750	-0-	-30	-0-	750	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

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-
07	4185 X	4166	-0-	-19	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
08	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
*09	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

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-
07	3100 X	2831	-0-	-269	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
08	3100 X	3061	-0-	-39	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
09	3000 X	2911	-0-	-89	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

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-
07	5766 X	4885	-0-	-881	-0-	4885	2			Y	-0-					-0-
08	5890 X	5010	-0-	-880	-0-	5010	2			Y	-0-					-0-
09	5700 X	5606	-0-	-94	-0-	5606	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

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-
07	6541 X	6011	-0-	-530	-0-	6011	2			Y	-0-					-0-
08	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			Y	-0-					-0-
*09	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	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 #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 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
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-
07	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2		N	-0-			-0-
08	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2		N	-0-			-0-
*09	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2		N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

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-
07	4278 X	3782	-0-	-496	-0-	3782	2		N	-0-			-0-
08	4061 X	3782	-0-	-279	-0-	3782	2		N	-0-			-0-
09	3870 X	3476	-0-	-394	-0-	3476	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

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-
07	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2		Y	-0-			-0-
08	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2		Y	-0-			-0-
09	5220 X	5168	-0-	-52	-0-	5168	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

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-
07	5239 X	3344	-0-	-1895	-0-	3344	2		Y	-0-			-0-
08	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2		Y	-0-			-0-
09	4500 X	3470	-0-	-1030	-0-	3470	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

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-
07	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2		Y	-0-			-0-
08	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2		Y	-0-			-0-
*09	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

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-
07	6603 X	6174	-0-	-429	-0-	6174	2		Y	-0-			-0-
08	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2		Y	-0-			-0-
*09	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2		Y	-0-			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

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-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	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 #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			Y	-0-					-0-
08	4929 X	4064	-0-	-865	-0-	4064	2			Y	-0-					-0-
09	4770 X	4354	-0-	-416	-0-	4354	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702

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-
07	6076 X	5558	-0-	-518	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
08	5394 X	5236	-0-	-158	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
09	5100 X	4942	-0-	-158	-0-	4942	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

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-
07	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			Y	-0-					-0-
08	5177 X	5101	-0-	-76	-0-	5101	2			Y	-0-					-0-
09	5010 X	4877	-0-	-133	-0-	4877	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

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-
07	4185 X	3501	-0-	-684	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
08	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			Y	-0-					-0-
*09	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

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-
07	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
08	3503 X	1524	-0-	-1979	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
09	3390 X	625	-0-	-2765	-0-	625	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

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-
07	2821 X	2710	-0-	-111	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
08	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
09	2730 X	2168	-0-	-562	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

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-
07	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			Y	-0-					-0-
08	4681 X	4552	-0-	-129	-0-	4552	2			Y	-0-					-0-
09	4530 X	4143	-0-	-387	-0-	4143	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 #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4154	X	3982	-0-	-172	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
*09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016

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-
07	2511	N	1795	-0-	-716	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
*09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

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-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
*09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

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-
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			Y	-0-					-0-
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
*09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

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-
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
*09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

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-
07	1333	N	949	-0-	-384	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
*09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

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
07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					177
08	4340	X	4331	-0-	-9	-0-	4331	2			N	-0-					177
*09	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					177

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 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
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-
07	3472 X	3021	-0-	-451	-0-	3021	2		Y	-0-			-0-
08	3441 X	2997	-0-	-444	-0-	2997	2		Y	-0-			-0-
09	3330 X	2968	-0-	-362	-0-	2968	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821

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-
07	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2		N	-0-			-0-
08	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2		N	-0-			-0-
09	4140 X	3920	-0-	-220	-0-	3920	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

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-
07	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2		Y	-0-			-0-
08	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2		Y	-0-			-0-
*09	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

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-
07	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2		N	-0-			-0-
08	5518 X	3918	-0-	-1600	-0-	3918	2		N	-0-			-0-
09	5340 X	3606	-0-	-1734	-0-	3606	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

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-
07	2666 X	1660	-0-	-1006	-0-	1660	2		Y	-0-			-0-
08	1891 X	1337	-0-	-554	-0-	1337	2		Y	-0-			-0-
09	1830 X	983	-0-	-847	-0-	983	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

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-
07	4061 X	3891	-0-	-170	-0-	3891	2		N	-0-			-0-
08	3782 X	3329	-0-	-453	-0-	3329	2		N	-0-			-0-
09	3660 X	3592	-0-	-68	-0-	3592	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

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-
07	5394 X	4993	-0-	-401	-0-	4993	2		N	-0-			-0-
08	5239 X	5059	-0-	-180	-0-	5059	2		N	-0-			-0-
09	5070 X	4814	-0-	-256	-0-	4814	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 #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 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
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-
07	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	5438	-0-	-1568	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5374	-0-	-1406	-0-	5374	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

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-
07	3689	X	3569	-0-	-120	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3412	-0-	-246	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3375	-0-	-165	-0-	3375	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

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-
07	3968	X	3611	-0-	-357	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3523	-0-	-228	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
*09	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

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-
07	3503	X	2554	-0-	-949	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
08	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
*09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	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

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-
07	2139	N	1984	-0-	-155	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1740	-0-	-523	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1595	-0-	-565	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

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-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
*09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

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
07	7471	X	7296	-0-	-175	-0-	7242	2	54	9	Y	49					60
08	7130	X	5240	-0-	-1890	-0-	5240	2			Y	-0-					60
*09	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			Y	-0-					60

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4228	-0-	-546	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3452	-0-	-1168	-0-	3451	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

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-
07	3999	X	3675	-0-	-324	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3424	-0-	-730	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3524	-0-	-436	-0-	3524	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

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-
07	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
08	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
*09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	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

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
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					17
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					17
*09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					17

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

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-
07	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
*09	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

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-
07	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3383	-0-	-58	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3287	-0-	-43	-0-	3287	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

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-
07	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	5128	-0-	-80	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4912	-0-	-128	-0-	4912	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1554	-0-	-6	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666

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-
07	3844	X	3395	-0-	-449	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
08	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
*09	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

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-
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	3280	-0-	-6	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	3106	-0-	-74	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

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-
07	3689	X	3129	-0-	-560	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3095	-0-	-222	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2522	-0-	-688	-0-	2522	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

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-
07	5239	X	4550	-0-	-689	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3303	-0-	-1192	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3649	-0-	-701	-0-	3649	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

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-
07	3007	X	1848	-0-	-1159	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	1739	-0-	-772	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
*09	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

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-
07	6851	X	6140	-0-	-711	-0-	6140	2			Y	-0-					-0-
08	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			Y	-0-					-0-
*09	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	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 #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 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
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-
07	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			Y	-0-					-0-
08	5549	X	4759	-0-	-790	-0-	4759	2			Y	-0-					-0-
09	5460	X	5253	-0-	-207	-0-	5253	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801

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-
07	3255	X	2790	-0-	-465	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2272	-0-	-704	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2415	-0-	-465	-0-	2415	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

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-
07	2139	X	1568	-0-	-571	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1126	-0-	-314	-0-	1126	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

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-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

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-
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
*09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	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

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-
07	3472	X	3293	-0-	-179	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3231	-0-	-9	-0-	3231	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

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-
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
*09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-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 #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 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
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-
07	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
09	2700	N	2543	-0-	-157	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

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-
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
*09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

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-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1542	-0-	-108	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

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
07	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5710	2	85	9	N	77	167	1			70
08	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5160	2	44	9	N	40					110
09	4470	X	4107	-0-	-363	-0-	4090	2	17	9	N	15	71	1			54

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

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-
07	3658	X	3511	-0-	-147	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3499	-0-	-4	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
*09	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

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
07	6448	X	6394	-0-	-54	-0-	6394	2			N	-0-					13
08	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					13
09	5670	X	5436	-0-	-234	-0-	5436	2			N	-0-					13

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

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-
07	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
08	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
*09	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	3503 X	3449	-0-	-54	-0-	3449	2		Y	-0-			-0-
08	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2		Y	-0-			-0-
*09	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

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-
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
08	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		N	-0-			-0-
*09	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

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-
07	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2		N	-0-			-0-
08	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2		N	-0-			-0-
09	3720 X	3662	-0-	-58	-0-	3662	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

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-
07	5704 X	5616	-0-	-88	-0-	5616	2		Y	-0-			-0-
08	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2		Y	-0-			-0-
*09	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	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

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
07	4743 X	3442	-0-	-1301	-0-	3442	2		N	-0-			28
08	4154 X	2837	-0-	-1317	-0-	2814	2	23 9	N	21			49
09	4020 X	3695	-0-	-325	-0-	3695	2		N	-0-			49

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

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-
07	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2		Y	-0-			-0-
08	2387 X	2291	-0-	-96	-0-	2291	2		Y	-0-			-0-
09	2310 N	1305	-0-	-1005	-0-	1305	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

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-
07	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2		Y	-0-			-0-
08	4061 X	3741	-0-	-320	-0-	3741	2		Y	-0-			-0-
09	3930 X	3562	-0-	-368	-0-	3562	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4278 X	3653	-0-	-625	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
08	3875 X	3775	-0-	-100	-0-	3775	2			Y	-0-					-0-
09	3750 X	3472	-0-	-278	-0-	3472	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

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-
07	3999 X	3371	-0-	-628	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
08	3782 X	3155	-0-	-627	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
09	3660 X	3320	-0-	-340	-0-	3320	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

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-
07	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			Y	-0-					-0-
08	7657 X	5470	-0-	-2187	-0-	5470	2			Y	-0-					-0-
09	7410 X	3384	-0-	-4026	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

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-
07	5859 X	5731	-0-	-128	-0-	5731	2			Y	-0-					-0-
08	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			Y	-0-					-0-
*09	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

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-
07	3565 X	655	-0-	-2910	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
08	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
*09	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

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-
07	8928 X	8001	-0-	-927	-0-	8001	2			Y	-0-					-0-
08	8122 X	7900	-0-	-222	-0-	7900	2			Y	-0-					-0-
09	7860 X	7516	-0-	-344	-0-	7516	2			Y	-0-					-0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

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-
07	1364 N	1114	-0-	-250	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
*09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	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 #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 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
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-
07	4867 X	4105	-0-	-762	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
08	4836 X	3274	-0-	-1562	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
09	4680 X	4076	-0-	-604	-0-	4076	2			N	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229927 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007

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-
07	3720 X	3537	-0-	-183	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
08	3534 X	3473	-0-	-61	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
*09	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	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

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-
07	3069 X	2782	-0-	-287	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
08	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
09	2640 N	2571	-0-	-69	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

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-
07	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
08	3379 X	2922	-0-	-457	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
09	3270 X	2216	-0-	-1054	-0-	2216	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

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-
07	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
08	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
09	3180 X	3079	-0-	-101	-0-	3079	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

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-
07	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			Y	-0-					-0-
08	4743 X	4518	-0-	-225	-0-	4518	2			Y	-0-					-0-
09	4590 X	4326	-0-	-264	-0-	4326	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

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-
07	3224 X	3113	-0-	-111	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
08	3286 X	1233	-0-	-2053	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
09	3180 X	2698	-0-	-482	-0-	2698	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 #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	1612 N	1594	-0-	-18	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
08	1798 N	1019	-0-	-779	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
09	1620 N	1006	-0-	-614	-0-	1006	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

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-
07	2883 N	2780	-0-	-103	-0-	2780	2		N	-0-			-0-
08	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2		N	-0-			-0-
09	2370 N	1755	-0-	-615	-0-	1755	2		N	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

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-
07	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2		N	-0-			-0-
08	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2		N	-0-			-0-
*09	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	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

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-
07	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2		N	-0-			-0-
08	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2		N	-0-			-0-
09	6420 X	4697	-0-	-1723	-0-	4697	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

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-
07	5332 X	5088	-0-	-244	-0-	5088	2		N	-0-			-0-
08	5270 X	4934	-0-	-336	-0-	4934	2		N	-0-			-0-
09	5100 X	4669	-0-	-431	-0-	4669	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

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-
07	3348 X	3201	-0-	-147	-0-	3201	2		N	-0-			-0-
08	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2		N	-0-			-0-
*09	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	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

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-
07	4154 X	3551	-0-	-603	-0-	3551	2		N	-0-			-0-
08	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2		N	-0-			-0-
09	3420 X	3162	-0-	-258	-0-	3162	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4247 X	3356	-0-	-891	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
08	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
*09	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784

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-
07	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
08	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
*09	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

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-
07	2232 N	2175	-0-	-57	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
09	2100 N	2079	-0-	-21	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

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-
07	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
08	2108 N	1937	-0-	-171	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
09	2010 N	1320	-0-	-690	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

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-
07	2635 X	2318	-0-	-317	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
08	2542 N	2333	-0-	-209	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
09	2460 N	2150	-0-	-310	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

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-
07	3007 X	2323	-0-	-684	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
08	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
*09	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	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

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-
07	3069 X	2654	-0-	-415	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	2162	-0-	-845	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
09	2910 X	2826	-0-	-84	-0-	2826	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 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
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-
07	5425 X	5153	-0-	-272	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
08	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
*09	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956

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-
07	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
08	3317 X	3148	-0-	-169	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
09	3210 X	3152	-0-	-58	-0-	3152	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

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-
07	4712 X	4294	-0-	-418	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
08	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			Y	-0-					-0-
*09	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

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-
07	4340 X	2718	-0-	-1622	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
08	2852 X	2652	-0-	-200	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
09	2760 X	2384	-0-	-376	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

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-
07	5456 X	4977	-0-	-479	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
08	4743 X	4675	-0-	-68	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
09	4590 X	4513	-0-	-77	-0-	4513	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

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-
07	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
09	2250 N	2183	-0-	-67	-0-	2183	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

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-
07	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			Y	-0-					-0-
08	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			Y	-0-					-0-
09	5940 X	5262	-0-	-678	-0-	5262	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 #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4805 X	4159	-0-	-646	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
08	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			Y	-0-					-0-
*09	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

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-
07	3999 X	3729	-0-	-270	-0-	3729	2			Y	-0-					-0-
08	4092 X	3534	-0-	-558	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
09	3960 X	3439	-0-	-521	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

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-
07	7657 X	7029	-0-	-628	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
08	7347 X	6837	-0-	-510	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
09	7110 X	6708	-0-	-402	-0-	6708	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

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-
07	3720 X	3549	-0-	-171	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
08	3534 X	3468	-0-	-66	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
09	3420 X	3354	-0-	-66	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

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
07	5022 X	4850	-0-	-172	-0-	4850	2			N	-0-					28
08	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					28
09	4710 X	4682	-0-	-28	-0-	4682	2			N	-0-					28

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

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-
07	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			Y	-0-					-0-
08	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			Y	-0-					-0-
09	4710 X	3862	-0-	-848	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

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-
07	5983 X	5588	-0-	-395	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
08	5983 X	5203	-0-	-780	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
09	5730 X	5559	-0-	-171	-0-	5559	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 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
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-
07	4092 X	3089	-0-	-1003	-0-	3089	2			Y	-0-					-0-
08	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			Y	-0-					-0-
*09	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990

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-
07	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			Y	-0-					-0-
08	6293 X	5981	-0-	-312	-0-	5981	2			Y	-0-					-0-
09	6030 X	3485	-0-	-2545	-0-	3485	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

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-
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

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-
07	5518 X	4319	-0-	-1199	-0-	4319	2			Y	-0-					-0-
08	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			Y	-0-					-0-
*09	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

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-
07	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
08	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
*09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

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-
07	3255 X	2119	-0-	-1136	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
08	2666 X	2191	-0-	-475	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
09	2550 X	2433	-0-	-117	-0-	2433	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

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-
07	1736 X	1373	-0-	-363	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
08	1519 N	1281	-0-	-238	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
*09	3000 N	4056	-0-	1056	1056	4056	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 #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 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
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-
07	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			Y	-0-					-0-
08	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			Y	-0-					-0-
09	4350 X	3914	-0-	-436	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

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-
07	5270 X	4186	-0-	-1084	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-
08	4960 X	4064	-0-	-896	-0-	4064	2			Y	-0-					-0-
09	4800 X	4236	-0-	-564	-0-	4236	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

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-
07	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
08	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-
09	3900 X	2298	-0-	-1602	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

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-
07	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			Y	-0-					-0-
08	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			Y	-0-					-0-
*09	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

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-
07	3875 X	3676	-0-	-199	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
08	3968 X	3896	-0-	-72	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
09	3840 X	3549	-0-	-291	-0-	3549	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

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-
07	4061 X	3827	-0-	-234	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
08	3813 X	3792	-0-	-21	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
09	3690 X	3636	-0-	-54	-0-	3636	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

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-
07	4402 X	4328	-0-	-74	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-
08	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			Y	-0-					-0-
*09	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
08	5456 X	5231	-0-	-225	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
09	5280 X	5033	-0-	-247	-0-	5033	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

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-
07	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			Y	-0-					-0-
08	7192 X	5617	-0-	-1575	-0-	5617	2			Y	-0-					-0-
09	6960 X	2769	-0-	-4191	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

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-
07	6727 X	6019	-0-	-708	-0-	6019	2			Y	-0-					-0-
08	6572 X	6326	-0-	-246	-0-	6326	2			Y	-0-					-0-
09	6360 X	5771	-0-	-589	-0-	5771	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

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-
07	4712 X	4556	-0-	-156	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
08	4557 X	4290	-0-	-267	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
09	4410 X	4191	-0-	-219	-0-	4191	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

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-
07	6169 X	4752	-0-	-1417	-0-	4752	2			Y	-0-					-0-
08	5704 X	4102	-0-	-1602	-0-	4102	2			Y	-0-					-0-
09	5520 X	3583	-0-	-1937	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

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-
07	4650 X	4476	-0-	-174	-0-	4476	2			Y	-0-					-0-
08	4464 X	4032	-0-	-432	-0-	4032	2			Y	-0-					-0-
09	4320 X	3893	-0-	-427	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

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-
07	4898 X	4598	-0-	-300	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
08	4712 X	4639	-0-	-73	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
09	4560 X	4270	-0-	-290	-0-	4270	2			N	-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 #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 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
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-
07	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			Y	-0-					-0-
08	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			Y	-0-					-0-
*09	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

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-
07	6665 X	6536	-0-	-129	-0-	6536	2			Y	-0-					-0-
08	6510 X	5899	-0-	-611	-0-	5899	2			Y	-0-					-0-
*09	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

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-
07	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
08	2666 N	2410	-0-	-256	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
09	2670 N	2555	-0-	-115	-0-	2555	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

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-
07	3503 X	2921	-0-	-582	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
08	3162 X	3083	-0-	-79	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
09	3060 X	2915	-0-	-145	-0-	2915	2			N	-0-					-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

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-
07	3689 X	2824	-0-	-865	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
08	3069 X	2046	-0-	-1023	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
*09	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

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-
07	3100 X	2560	-0-	-540	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
08	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
*09	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

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-
07	5766 X	5224	-0-	-542	-0-	5224	2			Y	-0-					-0-
08	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			Y	-0-					-0-
*09	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2		Y	-0-			-0-
08	4867 X	4212	-0-	-655	-0-	4212	2		Y	-0-			-0-
09	4710 X	4175	-0-	-535	-0-	4175	2		Y	-0-			-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 235575 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938

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-
07	2449 N	2407	-0-	-42	-0-	2407	2		N	-0-			-0-
08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2		N	-0-			-0-
*09	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

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-
07	6789 X	6661	-0-	-128	-0-	6661	2		N	-0-			-0-
08	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2		N	-0-			-0-
09	6360 X	6295	-0-	-65	-0-	6295	2		N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

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-
07	10168 X	7759	-0-	-2409	-0-	7759	2		N	-0-			-0-
08	9238 X	7509	-0-	-1729	-0-	7509	2		N	-0-			-0-
09	8940 X	7108	-0-	-1832	-0-	7108	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

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-
07	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2		Y	-0-			-0-
08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2		Y	-0-			-0-
*09	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

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-
07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		Y	-0-			-0-
08	1581 N	940	-0-	-641	-0-	940	2		Y	-0-			-0-
09	1560 N	76	-0-	-1484	-0-	76	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

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-
07	5580 X	5273	-0-	-307	-0-	5273	2		N	-0-			-0-
08	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2		N	-0-			-0-
09	4500 X	4372	-0-	-128	-0-	4372	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 #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4774 X	3730	-0-	-1044	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
08	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			Y	-0-					-0-
09	3840 X	3285	-0-	-555	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

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-
07	6417 X	5980	-0-	-437	-0-	5980	2			Y	-0-					-0-
08	6076 X	6060	-0-	-16	-0-	6060	2			Y	-0-					-0-
09	5880 X	5734	-0-	-146	-0-	5734	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

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-
07	3720 X	3281	-0-	-439	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
08	3317 X	3298	-0-	-19	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
*09	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	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

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-
07	4433 X	3168	-0-	-1265	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
08	4278 X	3915	-0-	-363	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
09	4140 X	3704	-0-	-436	-0-	3704	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

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-
07	4402 X	3308	-0-	-1094	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
08	5146 X	3481	-0-	-1665	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
09	4980 X	2960	-0-	-2020	-0-	2960	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

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-
07	4123 X	4078	-0-	-45	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
08	3968 X	3553	-0-	-415	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
09	3840 X	3505	-0-	-335	-0-	3505	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

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-
07	6014 X	4753	-0-	-1261	-0-	4753	2			Y	-0-					-0-
08	5084 X	5026	-0-	-58	-0-	5026	2			Y	-0-					-0-
*09	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		N	-0-			-0-
08	2511 N	1907	-0-	-604	-0-	1907	2		N	-0-			-0-
09	2430 N	2348	-0-	-82	-0-	2348	2		N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

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-
07	4557 X	3544	-0-	-1013	-0-	3544	2		Y	-0-			-0-
08	3751 X	2813	-0-	-938	-0-	2813	2		Y	-0-			-0-
09	3630 X	2885	-0-	-745	-0-	2885	2		Y	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

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-
07	3627 X	3484	-0-	-143	-0-	3484	2		N	-0-			-0-
08	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2		N	-0-			-0-
09	3450 X	3390	-0-	-60	-0-	3390	2		N	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

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-
07	3441 X	3152	-0-	-289	-0-	3152	2		N	-0-			-0-
08	3069 X	3014	-0-	-55	-0-	3014	2		N	-0-			-0-
09	2970 X	2731	-0-	-239	-0-	2731	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

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
07	3472 X	3268	-0-	-204	-0-	3268	2		N	-0-			105
08	3410 X	3291	-0-	-119	-0-	3291	2		N	-0-			105
09	3300 X	3225	-0-	-75	-0-	3225	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

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-
07	3720 X	3056	-0-	-664	-0-	3056	2		N	-0-			-0-
08	3627 X	1894	-0-	-1733	-0-	1894	2		N	-0-			-0-
09	3510 X	1531	-0-	-1979	-0-	1531	2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

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-
07	6665 X	6378	-0-	-287	-0-	6378	2		Y	-0-			-0-
08	6479 X	6281	-0-	-198	-0-	6281	2		Y	-0-			-0-
09	6270 X	6028	-0-	-242	-0-	6028	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	1953 N	750	-0-	-1203	-0-	750	2		Y	-0-			-0-
08	1364 N	647	-0-	-717	-0-	647	2		Y	-0-			-0-
09	1320 N	392	-0-	-928	-0-	392	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2		N	-0-			-0-
08	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2		N	-0-			-0-
*09	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

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-
07	4526 X	4299	-0-	-227	-0-	4299	2		N	-0-			-0-
08	4557 X	4431	-0-	-126	-0-	4431	2		N	-0-			-0-
09	4410 X	4064	-0-	-346	-0-	4064	2		N	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

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-
07	3162 X	2684	-0-	-478	-0-	2684	2		Y	-0-			-0-
08	3162 X	2712	-0-	-450	-0-	2712	2		Y	-0-			-0-
09	3060 X	2604	-0-	-456	-0-	2604	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

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-
07	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2		N	-0-			-0-
08	3999 X	3589	-0-	-410	-0-	3589	2		N	-0-			-0-
09	3870 X	3122	-0-	-748	-0-	3122	2		N	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

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-
07	5642 X	3745	-0-	-1897	-0-	3745	2		N	-0-			-0-
08	6479 X	2998	-0-	-3481	-0-	2998	2		N	-0-			-0-
09	6270 X	2774	-0-	-3496	-0-	2774	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 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
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-
07	8928 X	7480	-0-	-1448	-0-	7480	2			Y	-0-					-0-
08	7998 X	7993	-0-	-5	-0-	7993	2			Y	-0-					-0-
*09	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

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-
07	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			Y	-0-					-0-
08	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			Y	-0-					-0-
*09	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

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-
07	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			Y	-0-					-0-
08	8246 X	7430	-0-	-816	-0-	7430	2			Y	-0-					-0-
09	7980 X	6819	-0-	-1161	-0-	6819	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

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-
07	6944 X	4929	-0-	-2015	-0-	4929	2			Y	-0-					-0-
08	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			Y	-0-					-0-
*09	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

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-
07	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
08	1612 N	1529	-0-	-83	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
*09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

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-
07	7254 X	7136	-0-	-118	-0-	7136	2			Y	-0-					-0-
08	7192 X	7157	-0-	-35	-0-	7157	2			Y	-0-					-0-
09	6960 X	6769	-0-	-191	-0-	6769	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

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-
07	6324 X	6154	-0-	-170	-0-	6154	2			Y	-0-					-0-
08	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			Y	-0-					-0-
*09	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 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
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-
07	1612 N	1577	-0-	-35	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
*09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

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-
07	3348 X	3231	-0-	-117	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
08	3286 X	3197	-0-	-89	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
09	3180 X	3025	-0-	-155	-0-	3025	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

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-
07	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
08	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
*09	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

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-
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
09	1140 N	998	-0-	-142	-0-	998	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

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-
07	4123 X	3188	-0-	-935	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
08	1829 X	1490	-0-	-339	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
*09	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	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

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-
07	4247 X	4056	-0-	-191	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
08	3937 X	3521	-0-	-416	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
*09	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

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-
07	2015 N	1797	-0-	-218	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
08	1953 N	1709	-0-	-244	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
09	1830 N	1656	-0-	-174	-0-	1656	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 #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 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
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-
07	4154 X	4020	-0-	-134	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
08	4154 X	4107	-0-	-47	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
09	4020 X	3746	-0-	-274	-0-	3746	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

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-
07	4123 X	3608	-0-	-515	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-
08	4526 X	4384	-0-	-142	-0-	4384	2			Y	-0-					-0-
09	4380 X	4045	-0-	-335	-0-	4045	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

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-
07	4154 X	3878	-0-	-276	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
08	4154 X	3885	-0-	-269	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
09	4020 X	3635	-0-	-385	-0-	3635	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

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-
07	7006 X	7002	-0-	-4	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
08	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
09	6570 X	5597	-0-	-973	-0-	5597	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

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-
07	5766 X	5511	-0-	-255	-0-	5511	2			Y	-0-					-0-
08	5704 X	5446	-0-	-258	-0-	5446	2			Y	-0-					-0-
09	5520 X	5196	-0-	-324	-0-	5196	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

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-
07	6355 X	4322	-0-	-2033	-0-	4322	2			Y	-0-					-0-
08	5518 X	5464	-0-	-54	-0-	5464	2			Y	-0-					-0-
09	5340 X	5165	-0-	-175	-0-	5165	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

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-
07	4712 X	4096	-0-	-616	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
08	4588 X	4238	-0-	-350	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
09	4440 X	3691	-0-	-749	-0-	3691	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 #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					29
08	3596 X	3235	-0-	-361	-0-	3235	2			N	-0-					29
09	3480 X	3186	-0-	-294	-0-	3186	2			N	-0-					29

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	2294 N	2173	-0-	-121	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
08	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
09	1920 N	1799	-0-	-121	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

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-
07	3472 X	3338	-0-	-134	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
09	3150 X	2911	-0-	-239	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

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-
07	403 N	334	-0-	-69	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
08	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
*09	3000 N	3991	-0-	991	991	3991	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

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-
07	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			Y	-0-					-0-
08	5487 X	4899	-0-	-588	-0-	4899	2			Y	-0-					-0-
09	5310 X	5086	-0-	-224	-0-	5086	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

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-
07	2108 X	1785	-0-	-323	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
08	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
*09	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	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 #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	4681 X	4191	-0-	-490	-0-	4191	2		Y	-0-			-0-
08	4526 X	4006	-0-	-520	-0-	4006	2		Y	-0-			-0-
09	4380 X	4309	-0-	-71	-0-	4309	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

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-
07	5487 X	4452	-0-	-1035	-0-	4452	2		N	-0-			-0-
08	5208 X	3890	-0-	-1318	-0-	3890	2		N	-0-			-0-
09	5040 X	2994	-0-	-2046	-0-	2994	2		N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

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-
07	3410 X	3010	-0-	-400	-0-	3010	2		Y	-0-			-0-
08	3379 X	2651	-0-	-728	-0-	2651	2		Y	-0-			-0-
09	3270 X	2813	-0-	-457	-0-	2813	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

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-
07	1953 N	1460	-0-	-493	-0-	1460	2		N	-0-			-0-
08	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		N	-0-			-0-
*09	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	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

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-
07	3534 X	2740	-0-	-794	-0-	2740	2		N	-0-			-0-
08	3286 X	3145	-0-	-141	-0-	3145	2		N	-0-			-0-
09	3180 X	3073	-0-	-107	-0-	3073	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

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-
07	3007 X	2835	-0-	-172	-0-	2835	2		N	-0-			-0-
08	2914 N	2732	-0-	-182	-0-	2732	2		N	-0-			-0-
09	2670 N	2295	-0-	-375	-0-	2295	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

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-
07	4464 X	4133	-0-	-331	-0-	4133	2		N	-0-			-0-
08	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2		N	-0-			-0-
*09	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2		N	-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 #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 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
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-
07	6045 X	4765	-0-	-1280	-0-	4765	2			Y	-0-					-0-
08	6386 X	5776	-0-	-610	-0-	5776	2			Y	-0-					-0-
09	6180 X	5625	-0-	-555	-0-	5625	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

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-
07	6417 X	6170	-0-	-247	-0-	6170	2			Y	-0-					-0-
08	5890 X	4691	-0-	-1199	-0-	4691	2			Y	-0-					-0-
09	5700 X	4987	-0-	-713	-0-	4987	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

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-
07	3100 X	3003	-0-	-97	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
08	3472 X	3280	-0-	-192	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
09	3360 X	3199	-0-	-161	-0-	3199	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

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-
07	3875 X	3127	-0-	-748	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
08	3689 X	2407	-0-	-1282	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
09	3570 X	2706	-0-	-864	-0-	2706	2			N	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

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-
07	5518 X	5211	-0-	-307	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
08	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
09	5070 X	4676	-0-	-394	-0-	4676	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

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-
07	3503 X	3076	-0-	-427	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
08	3627 X	3251	-0-	-376	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
09	3510 X	3198	-0-	-312	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

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-
07	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			Y	-0-					-0-
08	8556 X	7149	-0-	-1407	-0-	7149	2			Y	-0-					-0-
09	8280 X	7035	-0-	-1245	-0-	7035	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 #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 11106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5412 X	5225	-0-	-187	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
08	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
*09	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728

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-
07	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
08	7223 X	6633	-0-	-590	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
09	6990 X	6347	-0-	-643	-0-	6347	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

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-
07	3813 X	3685	-0-	-128	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-
08	3689 X	3654	-0-	-35	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
09	3570 X	3009	-0-	-561	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

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-
07	4092 X	4027	-0-	-65	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
08	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
*09	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	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

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-
07	4402 X	3177	-0-	-1225	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
08	4340 X	1022	-0-	-3318	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
*09	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	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

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-
07	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			Y	-0-					-0-
08	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			Y	-0-					-0-
*09	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

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-
07	6107 X	3626	-0-	-2481	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-
08	4526 X	2233	-0-	-2293	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
09	4380 X	4256	-0-	-124	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5177 X	5107	-0-	-70	-0-	5107	2			Y	-0-					-0-
08	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			Y	-0-					-0-
09	4680 X	4561	-0-	-119	-0-	4561	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

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-
07	7905 X	6592	-0-	-1313	-0-	6592	2			Y	-0-					-0-
08	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			Y	-0-					-0-
*09	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

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-
07	7440 X	7342	-0-	-98	-0-	7342	2			Y	-0-					-0-
08	7378 X	7149	-0-	-229	-0-	7149	2			Y	-0-					-0-
09	7140 X	6350	-0-	-790	-0-	6350	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

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-
07	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			Y	-0-					-0-
08	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			Y	-0-					-0-
*09	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	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

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-
07	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-
08	3286 X	3245	-0-	-41	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
09	3180 X	3179	-0-	-1	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

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-
07	6231 X	5970	-0-	-261	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
08	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
09	6750 X	6261	-0-	-489	-0-	6261	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

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-
07	6231 X	5535	-0-	-696	-0-	5535	2			Y	-0-					-0-
08	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			Y	-0-					-0-
09	4860 X	4816	-0-	-44	-0-	4816	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 #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 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
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-
07	5580 X	4973	-0-	-607	-0-	4973	2			Y	-0-					-0-
08	5208 X	4995	-0-	-213	-0-	4995	2			Y	-0-					-0-
09	5040 X	4378	-0-	-662	-0-	4378	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

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-
07	6107 X	5406	-0-	-701	-0-	5406	2			Y	-0-					-0-
08	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			Y	-0-					-0-
*09	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

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-
07	4433 X	3566	-0-	-867	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-
08	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			Y	-0-					-0-
*09	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

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-
07	7502 X	6753	-0-	-749	-0-	6753	2			Y	-0-					-0-
08	6541 X	6438	-0-	-103	-0-	6438	2			Y	-0-					-0-
09	6330 X	5661	-0-	-669	-0-	5661	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

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-
07	3596 X	3146	-0-	-450	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-
08	3472 X	3056	-0-	-416	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
09	3360 X	2872	-0-	-488	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

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-
07	3100 N	3337	-0-	237	237	3337	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	3095	-0-	-5	232	3095	2			Y	-0-					-0-
*09	2652 N	2420	-0-	-232	-0-	2420	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

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-
07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
08	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
*09	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 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
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-
07	3603	X	3092	-0-	-511	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	2882	-0-	-568	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

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-
07	7564	X	7058	-0-	-506	-0-	7058	2			Y	-0-					-0-
08	7223	X	6608	-0-	-615	-0-	6608	2			Y	-0-					-0-
09	6990	X	6426	-0-	-564	-0-	6426	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

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-
07	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			Y	-0-					-0-
08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			Y	-0-					-0-
*09	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

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
07	3782	X	3417	-0-	-365	-0-	3417	2			N	-0-					25
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					25
*09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	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

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-
07	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			Y	-0-					-0-
08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			Y	-0-					-0-
*09	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

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-
07	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2674	-0-	-302	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2540	-0-	-340	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

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-
07	2697	X	1499	-0-	-1198	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
08	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
09	1230	X	858	-0-	-372	-0-	858	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5983 X	5529	-0-	-454	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
08	5549 X	4689	-0-	-860	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
09	5370 X	4780	-0-	-590	-0-	4780	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844

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-
07	6448 X	5895	-0-	-553	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
08	6076 X	5767	-0-	-309	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
09	5880 X	5382	-0-	-498	-0-	5382	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

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-
07	3100 N	4050	-0-	950	1771	4050	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	3916	-0-	816	2587	3916	2			Y	-0-					-0-
*09	6218 X	3631	-0-	-2587	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

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-
07	3441 X	2921	-0-	-520	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
08	3069 X	2740	-0-	-329	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
09	2970 X	2622	-0-	-348	-0-	2622	2			N	-0-					-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

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-
07	5115 X	4539	-0-	-576	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-
08	4247 X	3711	-0-	-536	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-
*09	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

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-
07	13113 X	11336	-0-	-1777	-0-	11336	2			Y	-0-					-0-
08	11470 X	10166	-0-	-1304	-0-	10166	2			Y	-0-					-0-
09	11100 X	10692	-0-	-408	-0-	10692	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

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-
07	4092 X	3984	-0-	-108	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
08	4154 X	3322	-0-	-832	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
09	4020 X	3790	-0-	-230	-0-	3790	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 #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2		Y	-0-			-0-
08	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2		Y	-0-			-0-
09	4320 X	3908	-0-	-412	-0-	3908	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

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-
07	6324 X	5873	-0-	-451	-0-	5873	2		Y	-0-			-0-
08	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2		Y	-0-			-0-
*09	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

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-
07	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2		Y	-0-			-0-
08	5239 X	4424	-0-	-815	-0-	4424	2		Y	-0-			-0-
09	5070 X	4675	-0-	-395	-0-	4675	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

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-
07	8122 X	7725	-0-	-397	-0-	7725	2		N	-0-			-0-
08	7719 X	7608	-0-	-111	-0-	7608	2		N	-0-			-0-
09	7470 X	7122	-0-	-348	-0-	7122	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

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-
07	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2		Y	-0-			-0-
08	3596 X	3538	-0-	-58	-0-	3538	2		Y	-0-			-0-
09	3540 X	3254	-0-	-286	-0-	3254	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

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-
07	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2		N	-0-			-0-
08	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2		N	-0-			-0-
*09	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

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-
07	5859 X	5330	-0-	-529	-0-	5330	2		N	-0-			-0-
08	5673 X	5618	-0-	-55	-0-	5618	2		N	-0-			-0-
09	5490 X	5306	-0-	-184	-0-	5306	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 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
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-
07	7099 X	6326	-0-	-773	-0-	6326 2		N	-0-			-0-
08	7223 X	6607	-0-	-616	-0-	6607 2		N	-0-			-0-
09	6990 X	6169	-0-	-821	-0-	6169 2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

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-
07	6262 X	5801	-0-	-461	-0-	5801 2		Y	-0-			-0-
08	6045 X	5315	-0-	-730	-0-	5315 2		Y	-0-			-0-
09	5850 X	5330	-0-	-520	-0-	5330 2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

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-
07	4588 X	4513	-0-	-75	-0-	4513 2		Y	-0-			-0-
08	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4883 2		Y	-0-			-0-
09	4710 X	4580	-0-	-130	-0-	4580 2		Y	-0-			-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

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-
07	8339 X	7904	-0-	-435	-0-	7904 2		Y	-0-			-0-
08	7409 X	6990	-0-	-419	-0-	6990 2		Y	-0-			-0-
*09	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	7480 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

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-
07	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540 2		Y	-0-			-0-
08	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819 2		Y	-0-			-0-
*09	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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

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-
07	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707 2		Y	-0-			-0-
08	4774 X	4267	-0-	-507	-0-	4267 2		Y	-0-			-0-
09	4620 X	4380	-0-	-240	-0-	4380 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	5735 X	5234	-0-	-501	-0-	5234	2		Y	-0-			-0-
08	5487 X	5077	-0-	-410	-0-	5077	2		Y	-0-			-0-
09	5310 X	5224	-0-	-86	-0-	5224	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

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-
07	1860 N	1701	-0-	-159	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
08	1798 N	1572	-0-	-226	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
09	1650 N	1187	-0-	-463	-0-	1187	2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

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-
07	5022 X	4953	-0-	-69	-0-	4953	2		Y	-0-			-0-
08	4526 X	4127	-0-	-399	-0-	4127	2		Y	-0-			-0-
09	4380 X	4024	-0-	-356	-0-	4024	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

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-
07	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2		N	-0-			-0-
08	5084 X	4426	-0-	-658	-0-	4426	2		N	-0-			-0-
09	4920 X	4389	-0-	-531	-0-	4389	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

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-
07	5518 X	4821	-0-	-697	-0-	4821	2		Y	-0-			-0-
08	5239 X	4557	-0-	-682	-0-	4557	2		Y	-0-			-0-
09	5070 X	4324	-0-	-746	-0-	4324	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

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-
07	5084 X	4860	-0-	-224	-0-	4860	2		Y	-0-			-0-
08	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2		Y	-0-			-0-
*09	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

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-
07	5363 X	4625	-0-	-738	-0-	4625	2		N	-0-			-0-
08	5332 X	5223	-0-	-109	-0-	5223	2		N	-0-			-0-
09	5160 X	4902	-0-	-258	-0-	4902	2		N	-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 #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4278 X	4156	-0-	-122	-0-	4156	2			Y	-0-					-0-
08	4123 X	4113	-0-	-10	-0-	4113	2			Y	-0-					-0-
*09	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

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-
07	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
08	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
*09	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

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-
07	3596 X	3095	-0-	-501	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
08	4216 X	3202	-0-	-1014	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
09	4080 X	2926	-0-	-1154	-0-	2926	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

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-
07	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			Y	-0-					-0-
08	4061 X	3927	-0-	-134	-0-	3927	2			Y	-0-					-0-
*09	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

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-
07	3627 X	3449	-0-	-178	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
08	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
*09	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

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-
07	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
08	6355 X	5111	-0-	-1244	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
09	6150 X	4741	-0-	-1409	-0-	4741	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

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-
07	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
08	6324 X	3183	-0-	-3141	-0-	3183	2			Y	-0-					-0-
09	6120 X	2580	-0-	-3540	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	7130 X	6947	-0-	-183	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
08	7006 X	6924	-0-	-82	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
09	6780 X	6503	-0-	-277	-0-	6503	2			N	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

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-
07	4960 X	4923	-0-	-37	-0-	4923	2			Y	-0-					-0-
08	4805 X	4720	-0-	-85	-0-	4720	2			Y	-0-					-0-
09	4650 X	3998	-0-	-652	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

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-
07	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
08	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
09	3750 X	3599	-0-	-151	-0-	3599	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

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-
07	5611 X	4982	-0-	-629	-0-	4982	2			Y	-0-					-0-
08	5084 X	4907	-0-	-177	-0-	4907	2			Y	-0-					-0-
09	4920 X	4907	-0-	-13	-0-	4907	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

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-
07	4898 X	3707	-0-	-1191	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
08	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
*09	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

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-
07	3689 X	3498	-0-	-191	-0-	3498	2			Y	-0-					-0-
08	3937 X	3575	-0-	-362	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
09	3810 X	3517	-0-	-293	-0-	3517	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

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-
07	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
08	2387 N	2016	-0-	-371	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
09	2190 N	2094	-0-	-96	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 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
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-
07	10943	X	9421	-0-	-1522	-0-	9421	2			Y	-0-					-0-
08	10168	X	8950	-0-	-1218	-0-	8950	2			Y	-0-					-0-
09	9840	X	8121	-0-	-1719	-0-	8121	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

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-
07	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			Y	-0-					-0-
08	5549	X	5086	-0-	-463	-0-	5086	2			Y	-0-					-0-
09	5370	X	4691	-0-	-679	-0-	4691	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

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-
07	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			Y	-0-					-0-
08	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	2			Y	-0-					-0-
*09	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

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-
07	7285	X	6582	-0-	-703	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6284	-0-	-381	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6164	-0-	-286	-0-	6164	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

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-
07	9734	X	8022	-0-	-1712	-0-	8022	2			Y	-0-					-0-
08	6758	X	6237	-0-	-521	-0-	6237	2			Y	-0-					-0-
*09	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

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-
07	7378	X	6779	-0-	-599	-0-	6779	2			Y	-0-					-0-
08	6882	X	6503	-0-	-379	-0-	6503	2			Y	-0-					-0-
09	6660	X	6212	-0-	-448	-0-	6212	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

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-
07	6293	X	6169	-0-	-124	-0-	6169	2			Y	-0-					-0-
08	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			Y	-0-					-0-
*09	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5631	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 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
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-
07	12431 X	10572	-0-	-1859	-0-	10572	2		N	-0-			-0-
08	11284 X	10236	-0-	-1048	-0-	10236	2		N	-0-			-0-
09	10920 X	9515	-0-	-1405	-0-	9515	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

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-
07	6448 X	5804	-0-	-644	-0-	5804	2		Y	-0-			-0-
08	5766 X	4132	-0-	-1634	-0-	4132	2		Y	-0-			-0-
09	5580 X	5430	-0-	-150	-0-	5430	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

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-
07	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2		N	-0-			-0-
08	4712 X	4058	-0-	-654	-0-	4058	2		N	-0-			-0-
09	4560 X	3707	-0-	-853	-0-	3707	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

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-
07	2325 N	2134	-0-	-191	-0-	2134	2		Y	-0-			-0-
08	2294 N	1848	-0-	-446	-0-	1848	2		Y	-0-			-0-
09	2220 N	1661	-0-	-559	-0-	1661	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

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-
07	3968 X	3843	-0-	-125	-0-	3843	2		Y	-0-			-0-
08	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2		Y	-0-			-0-
*09	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	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

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-
07	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2		Y	-0-			-0-
08	6169 X	5044	-0-	-1125	-0-	5044	2		Y	-0-			-0-
09	5970 X	4964	-0-	-1006	-0-	4964	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

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-
07	8773 X	6345	-0-	-2428	-0-	6345	2		N	-0-			-0-
08	7316 X	6202	-0-	-1114	-0-	6202	2		N	-0-			-0-
*09	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 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
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-
07	10385 X	9943	-0-	-442	-0-	9943	2		N	-0-			-0-
08	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	2		N	-0-			-0-
09	9300 X	8839	-0-	-461	-0-	8839	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

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-
07	7192 X	6839	-0-	-353	-0-	6839	2		Y	-0-			-0-
08	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2		Y	-0-			-0-
*09	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2		Y	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

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-
07	4991 X	4876	-0-	-115	-0-	4876	2		Y	-0-			-0-
08	4898 X	4751	-0-	-147	-0-	4751	2		Y	-0-			-0-
09	4740 X	4533	-0-	-207	-0-	4533	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

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-
07	4247 X	3820	-0-	-427	-0-	3820	2		Y	-0-			-0-
08	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2		Y	-0-			-0-
*09	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	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

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-
07	7254 X	6509	-0-	-745	-0-	6509	2		Y	-0-			-0-
08	6696 X	5499	-0-	-1197	-0-	5499	2		Y	-0-			-0-
09	6420 X	5266	-0-	-1154	-0-	5266	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

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-
07	4123 X	3749	-0-	-374	-0-	3749	2		N	-0-			-0-
08	4278 X	3687	-0-	-591	-0-	3687	2		N	-0-			-0-
09	4140 X	3868	-0-	-272	-0-	3868	2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

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-
07	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2		Y	-0-			-0-
08	6975 X	6475	-0-	-500	-0-	6475	2		Y	-0-			-0-
09	6750 X	5355	-0-	-1395	-0-	5355	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 #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	11716	2			Y	-0-					-0-
08	14725	X	10977	-0-	-3748	-0-	10977	2			Y	-0-					-0-
09	14250	X	10162	-0-	-4088	-0-	10162	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

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-
07	6758	X	5966	-0-	-792	-0-	5966	2			Y	-0-					-0-
08	6510	X	5497	-0-	-1013	-0-	5497	2			Y	-0-					-0-
09	6270	X	5650	-0-	-620	-0-	5650	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

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-
07	7874	X	7199	-0-	-675	-0-	7199	2			Y	-0-					-0-
08	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			Y	-0-					-0-
09	7110	X	6305	-0-	-805	-0-	6305	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

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-
07	32116	X	29605	-0-	-2511	-0-	29605	2			N	-0-					-0-
08	30287	X	29024	-0-	-1263	-0-	29024	2			N	-0-					-0-
09	29310	X	27592	-0-	-1718	-0-	27592	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

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-
07	13485	X	12173	-0-	-1312	-0-	12173	2			Y	-0-					-0-
08	12617	X	12239	-0-	-378	-0-	12239	2			Y	-0-					-0-
09	12210	X	11667	-0-	-543	-0-	11667	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

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-
07	14756	X	12884	-0-	-1872	-0-	12884	2			Y	-0-					-0-
08	13547	X	9370	-0-	-4177	-0-	9370	2			Y	-0-					-0-
*09	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	13803	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

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
07	20119	X	18738	-0-	-1381	-0-	18738	2			N	-0-					85
08	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	18817	2			N	-0-					85
09	18120	X	17671	-0-	-449	-0-	17671	2			N	-0-					85

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	2			Y	-0-					-0-
08	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			Y	-0-					-0-
*09	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

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-
07	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2			Y	-0-					-0-
08	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			Y	-0-					-0-
*09	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	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

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-
07	3968	X	3611	-0-	-357	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3497	-0-	-99	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3095	-0-	-325	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

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-
07	2666	X	2473	-0-	-193	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2277	-0-	-110	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
09	2250	N	2164	-0-	-86	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

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-
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2929	-0-	-251	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

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-
07	5115	X	4982	-0-	-133	-0-	4982	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	4361	-0-	-382	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
*09	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	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

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-
07	4898	X	4818	-0-	-80	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4953	-0-	-69	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4420	-0-	-440	-0-	4420	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5053 X	3810	-0-	-1243	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-
08	3906 X	3827	-0-	-79	-0-	3827	2			Y	-0-					-0-
09	3780 X	3664	-0-	-116	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

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-
07	3100 N	5148	-0-	2048	2048	5148	2			N	-0-					-0-
08	7202 X	5154	-0-	-2048	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
*09	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

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-
07	5053 X	4477	-0-	-576	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
08	4681 X	4405	-0-	-276	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
09	4530 X	4474	-0-	-56	-0-	4474	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

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-
07	4185 X	3752	-0-	-433	-0-	3752	2			Y	-0-					-0-
08	3751 X	3570	-0-	-181	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-
09	3630 X	3048	-0-	-582	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

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
07	3937 X	3436	-0-	-501	-0-	3436	2			N	-0-					72
08	3534 X	3310	-0-	-224	-0-	3310	2			N	-0-					72
09	3420 X	3218	-0-	-202	-0-	3152	2	66	9	N	60	104	1			28

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

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-
07	10478 X	9743	-0-	-735	-0-	9743	2			Y	-0-					-0-
08	9579 X	9558	-0-	-21	-0-	9558	2			Y	-0-					-0-
09	9270 X	8847	-0-	-423	-0-	8847	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

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-
07	6107 X	6054	-0-	-53	-0-	6054	2			Y	-0-					-0-
08	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			Y	-0-					-0-
*09	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	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 #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	9827 X	8757	-0-	-1070	-0-	8757	2		Y	-0-			-0-
08	9114 X	8523	-0-	-591	-0-	8523	2		Y	-0-			-0-
09	8820 X	8041	-0-	-779	-0-	8041	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

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-
07	9827 X	8970	-0-	-857	-0-	8970	2		N	-0-			-0-
08	8680 X	7844	-0-	-836	-0-	7844	2		N	-0-			-0-
09	8400 X	8254	-0-	-146	-0-	8254	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

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-
07	8463 X	7863	-0-	-600	-0-	7863	2		Y	-0-			-0-
08	7874 X	7551	-0-	-323	-0-	7551	2		Y	-0-			-0-
09	7620 X	7168	-0-	-452	-0-	7168	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

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-
07	12958 X	11484	-0-	-1474	-0-	11484	2		Y	-0-			-0-
08	12121 X	11352	-0-	-769	-0-	11352	2		Y	-0-			-0-
09	11730 X	10765	-0-	-965	-0-	10765	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

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-
07	12028 X	11089	-0-	-939	-0-	11089	2		Y	-0-			-0-
08	11842 X	10860	-0-	-982	-0-	10860	2		Y	-0-			-0-
09	11460 X	10164	-0-	-1296	-0-	10164	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

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-
07	9238 X	7835	-0-	-1403	-0-	7835	2		Y	-0-			-0-
08	7781 X	6683	-0-	-1098	-0-	6683	2		Y	-0-			-0-
09	7530 X	6402	-0-	-1128	-0-	6402	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

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-
07	2387 X	1145	-0-	-1242	-0-	1145	2		Y	-0-			-0-
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		Y	-0-			-0-
09	1320 N	852	-0-	-468	-0-	852	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	6851 X	5825	-0-	-1026	-0-	5825	2		Y	-0-			-0-
08	5952 X	5348	-0-	-604	-0-	5348	2		Y	-0-			-0-
09	5760 X	5182	-0-	-578	-0-	5182	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

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-
07	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2		N	-0-			-0-
08	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2		N	-0-			-0-
*09	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2		N	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

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-
07	7440 X	6791	-0-	-649	-0-	6791	2		N	-0-			-0-
08	7161 X	6874	-0-	-287	-0-	6874	2		N	-0-			-0-
09	6930 X	6392	-0-	-538	-0-	6392	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

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-
07	12338 X	11795	-0-	-543	-0-	11795	2		Y	-0-			-0-
08	12276 X	11496	-0-	-780	-0-	11496	2		Y	-0-			-0-
09	11880 X	10926	-0-	-954	-0-	10926	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

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-
07	8711 X	8279	-0-	-432	-0-	8279	2		Y	-0-			-0-
08	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	2		Y	-0-			-0-
*09	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

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-
07	3658 X	2928	-0-	-730	-0-	2928	2		Y	-0-			-0-
08	3348 X	2907	-0-	-441	-0-	2907	2		Y	-0-			-0-
*09	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

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-
07	7254 X	6779	-0-	-475	-0-	6779	2		Y	-0-			-0-
08	6510 X	5829	-0-	-681	-0-	5829	2		Y	-0-			-0-
09	6300 X	5819	-0-	-481	-0-	5819	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	6169	X	5526	-0-	-643	-0-	5526	2			N	-0-					44
08	5735	X	5598	-0-	-137	-0-	5598	2			N	-0-					44
09	5550	X	5297	-0-	-253	-0-	5297	2			N	-0-					44

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

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-
07	7595	X	7105	-0-	-490	-0-	7105	2			Y	-0-					-0-
08	7254	X	6865	-0-	-389	-0-	6865	2			Y	-0-					-0-
09	7020	X	6702	-0-	-318	-0-	6702	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

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-
07	4588	X	4317	-0-	-271	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-
08	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			Y	-0-					-0-
*09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	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

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-
07	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6228	-0-	-313	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5813	-0-	-517	-0-	5813	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

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-
07	5394	X	5303	-0-	-91	-0-	5303	2			Y	-0-					-0-
08	5704	X	4971	-0-	-733	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
09	5520	X	4805	-0-	-715	-0-	4805	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

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-
07	11563	X	7356	-0-	-4207	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
08	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
*09	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BRUMLOW, W.T. WELL #: 1D RRCID -> 151039 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 4826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	139	1	2721	2	N	-0-					-0-
08	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	139	1	2788	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 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
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									
07	3193	X	2201	-0-	-992	-0-	58	1	2143	2	Y	-0-					10
08	2976	X	2612	-0-	-364	-0-	76	1	2536	2	Y	-0-					10
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					10

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	3255	X	2850	-0-	-405	-0-	75	1	2775	2	Y	-0-					7
08	DLQ	G-10	2808	-0-	2808	2808	82	1	2726	2	Y	-0-					7
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2808					Y	NO RPT					7

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 241728 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8188

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1364	N	477	-0-	-887	-0-	22	1	441	2	Y	13					95
							14	9									
08	620	N	483	-0-	-137	-0-	22	1	442	2	Y	17					112
							19	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					112

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	5084	X	3732	-0-	-1352	-0-	181	1	3551	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	3946	-0-	3946	3946	187	1	3759	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3946					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	3069	X	2428	-0-	-641	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
08	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
*09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11487 PERF. 8529 - 10030

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
*09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

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
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					100
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					100
09	750	N	524	-0-	-226	-0-	524	2			N	-0-					100

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

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-
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1740	-0-	-306	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1783	-0-	-137	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

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-
07	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			Y	-0-					-0-
08	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			Y	-0-					-0-
*09	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

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-
07	2325	N	2060	-0-	-265	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
08	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3053	-0-	53	53	3053	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 #: 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
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-
07	2790 X	1385	-0-	-1405	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
08	2263 X	1586	-0-	-677	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
09	2190 X	1382	-0-	-808	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

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-
07	4154 X	3196	-0-	-958	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
08	3348 X	2904	-0-	-444	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
09	3240 X	2705	-0-	-535	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

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-
07	2232 N	1773	-0-	-459	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
08	2077 N	1966	-0-	-111	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
*09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

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-
07	3224 X	1820	-0-	-1404	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
08	868 X	854	-0-	-14	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
09	840 X	723	-0-	-117	-0-	723	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
08	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
09	570 N	533	-0-	-37	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

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-
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
08	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
09	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	682 N	596	-0-	-86	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	651 N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	630 N	577	-0-	-53	-0-	577	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

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-
07	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
08	2325 N	1854	-0-	-471	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
09	2160 N	1791	-0-	-369	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	2015 N	1975	-0-	-40	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
08	2108 N	1765	-0-	-343	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
09	1890 N	1673	-0-	-217	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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-
07	2139 N	1494	-0-	-645	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
08	1953 N	1456	-0-	-497	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
09	1710 N	1398	-0-	-312	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

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-
07	279 N	75	-0-	-204	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
09	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	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 #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		Y	-0-			-0-
08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		Y	-0-			-0-
09	1860 N	1814	-0-	-46	-0-	1814	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 10419

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-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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

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-
07	2139 X	2029	-0-	-110	-0-	2029	2		Y	-0-			-0-
08	2046 N	1974	-0-	-72	-0-	1974	2		Y	-0-			-0-
09	2010 N	1877	-0-	-133	-0-	1877	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	2325 N	1604	-0-	-721	-0-	1604	2		Y	-0-			-0-
08	1798 N	1054	-0-	-744	-0-	1054	2		Y	-0-			-0-
09	1320 N	1271	-0-	-49	-0-	1271	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

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

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

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-
07	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		Y	-0-					-0-
08	3658	X	1855	-0-	-1803	-0-	1855	2		Y	-0-					-0-
09	3540	X	1762	-0-	-1778	-0-	1762	2		Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

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-
07	7155	X	1413	-0-	-5742	-0-	1413	2		Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1252	-0-	1252	1252	1252	2		Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1047	-0-	1047	2299	1047	2		Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

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-
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2		Y	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2		Y	-0-					-0-
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2		Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

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-
07	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2		Y	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2		Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2		Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854

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-
07	1209	X	33	-0-	-1176	-0-	33	2		Y	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		Y	-0-					-0-
*09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
*09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

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-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
*09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

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
07	3503	X	2643	-0-	-860	-0-	2643	2			N	-0-					22
08	3906	X	2863	-0-	-1043	-0-	2863	2			N	-0-					22
09	3780	X	3750	-0-	-30	-0-	3750	2			N	-0-					22

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

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-
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3052	-0-	-327	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2827	-0-	-443	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

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-
07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3175	-0-	75	75	3175	2			Y	-0-					-0-
*09	2690	N	2615	-0-	-75	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

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-
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 169706 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					60
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					60
09	1560	N	1245	-0-	-315	-0-	1245	2			N	-0-					60

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
*09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228612 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230188 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-			-0-
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337

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-
07	7006 X	6626	-0-	-380	-0-	6626	2	N	-0-			-0-
08	7068 X	6131	-0-	-937	-0-	6131	2	N	-0-			-0-
09	6840 X	5527	-0-	-1313	-0-	5527	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-			-0-
08	1364 N	321	-0-	-1043	-0-	321	2	N	-0-			-0-
09	1440 N	355	-0-	-1085	-0-	355	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 273818 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149

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-
07	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2	Y	-0-			-0-
08	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2	Y	-0-			-0-
*09	3000 N	3042	-0-	42	42	3042	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	2108 X	952	-0-	-1156	-0-	952	2		N	-0-			-0-
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
*09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	20311 X	20311	-0-	-0-	-0-	20311	2		N	-0-			-0-
08	21576 X	19160	-0-	-2416	-0-	19160	2		N	-0-			-0-
09	20880 X	18174	-0-	-2706	-0-	18174	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

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-
07	20127 X	20127	-0-	-0-	-0-	20127	3		Y	-0-			-0-
08	19747 X	8666	-0-	-11081	-0-	8666	3		Y	-0-			-0-
09	19110 X	-0-	-0-	-19110	-0-				Y	-0-			-0-

PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

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-
07	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3		N	-0-					-0-
08	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3		N	-0-					-0-
09	1830	X	2	-0-	-1828	-0-	2	3		N	-0-					-0-

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

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-
07	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	3		N	-0-					-0-
08	18814	X	18814	-0-	-0-	-0-	18814	3		N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	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

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-
07	5301	X	2269	-0-	-3032	-0-	2269	2		N	-0-					-0-
08	3720	X	1667	-0-	-2053	-0-	1667	2		N	-0-					-0-
09	3480	X	53	-0-	-3427	-0-	53	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

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-
07	90924	X	90924	-0-	-0-	-0-	90924	3		N	-0-					-0-
08	96410	X	84124	-0-	-12286	-0-	84124	3		N	-0-					-0-
09	93300	X	22949	-0-	-70351	-0-	22949	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
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-
07	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	3			N	-0-			-0-
08	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	3			N	-0-			-0-
09	3210	X	271	-0-	-2939	-0-	271	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

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

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-
07	248	X	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-			-0-
08	248	X	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-			-0-
09	240	X	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-			-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

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-
07	3193	X	2849	-0-	-344	-0-	2849	2			N	-0-			-0-
08	3193	X	2787	-0-	-406	-0-	2787	2			N	-0-			-0-
09	3000	X	2696	-0-	-304	-0-	2696	2			N	-0-			-0-

GARBY (BOSSIER) 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TRIBBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161822 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974

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-
07	992	X	558	-0-	-434	-0-	117	1	441	2	N	-0-			-0-
08	775	X	209	-0-	-566	-0-	16	1	193	2	N	-0-			-0-
09	750	X	113	-0-	-637	-0-	11	1	102	2	N	-0-			-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	211	1	799	2	N	-0-			-0-
08	992 X	425	-0-	-567	-0-	32	1	393	2	N	-0-			-0-
09	960 X	271	-0-	-689	-0-	25	1	246	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

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-
07	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	388	1	1468	2	N	-0-			-0-
08	1798 X	635	-0-	-1163	-0-	47	1	588	2	N	-0-			-0-
09	1800 X	517	-0-	-1283	-0-	48	1	469	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

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-
07	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	378	1	1432	2	N	-0-			-0-
08	2852 X	911	-0-	-1941	-0-	68	1	843	2	N	-0-			-0-
09	2760 X	617	-0-	-2143	-0-	58	1	559	2	N	-0-			-0-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

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-
07	753 X	753	-0-	-0-	-0-	157	1	596	2	N	-0-			-0-
08	744 X	310	-0-	-434	-0-	23	1	287	2	N	-0-			-0-
09	900 X	194	-0-	-706	-0-	18	1	176	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

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-
07	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	260	1	986	2	N	-0-			-0-
08	1240 X	337	-0-	-903	-0-	25	1	312	2	N	-0-			-0-
09	1200 X	299	-0-	-901	-0-	28	1	271	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

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-
07	3813 X	3219	-0-	-594	-0-	672	1	2547	2	N	-0-			-0-
08	3348 X	752	-0-	-2596	-0-	55	1	677	2	N	18			18
						20	9							
09	3180 X	437	-0-	-2743	-0-	41	1	394	2	N	2			20
						2	9							

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RAMTEX ENERGY LLC 690225
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	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

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-
07	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	3			N	-0-					-0-
08	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
*09	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					-0-

GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

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-
07	20294	X	20294	-0-	-0-	-0-	20294	3			N	-0-					-0-
08	20032	X	20032	-0-	-0-	-0-	20032	3			N	-0-					-0-
*09	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	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

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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

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-
07	3007	X	2017	-0-	-990	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	1954	-0-	-991	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402

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-
07	22692	X	21803	-0-	-889	-0-	21803	3			N	-0-					-0-
08	21917	X	17164	-0-	-4753	-0-	17164	3			N	-0-					-0-
09	21210	X	9623	-0-	-11587	-0-	9623	3			N	-0-					-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710

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
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-
07	44359	X	44359	-0-	-0-	-0-	44359	3			N	-0-					-0-
08	41292	X	34827	-0-	-6465	-0-	34827	3			N	-0-					-0-
09	39960	X	16519	-0-	-23441	-0-	16519	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	17794	X	16986	-0-	-808	-0-	16986	3			N	-0-					-0-
08	14384	X	12993	-0-	-1391	-0-	12993	3			N	-0-					-0-
09	13920	X	7079	-0-	-6841	-0-	7079	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

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-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09	450	N	13	-0-	-437	-0-	13	3			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
JENKINS WELL #: 272A RRCID -> 111932 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12188 - 12420

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	317	-0-	-193	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	527	X	58	-0-	-469	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

GOOBER HILL (PETTIT) 35729 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
GERMANY, E. B. & SONS, A TX CORP 301939
RICHARDSON, RICHARD D. WELL #: 1 RRCID -> 148803 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11096 - 11102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

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
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					123
08	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					123
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

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
07	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					36
08	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					36
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

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
07	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					76
08	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					76
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

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
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					72
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

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
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
07	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-				Y	NO RPT			13
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

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-
07	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

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
07	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-				N	NO RPT			12
08	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-				N	NO RPT			12
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

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
07	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-				N	NO RPT			12
08	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-				N	NO RPT			12
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

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
07	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT			36
08	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT			36
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

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-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3615				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3615				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3615				Y	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 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
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
07	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-				N	NO RPT			52
08	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-				N	NO RPT			52
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

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-
07	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT			-0-
08	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

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-
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				N	NO RPT			-0-
08	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

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
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52				Y	NO RPT			279
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52				Y	NO RPT			279
09	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

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-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12143				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12143				Y	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5618				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5618				Y	NO RPT			-0-
09	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
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-
07	7820 R	7550	-0-	-270	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
08	9052	7190	-0-	-1862	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
09	8760	6480	-0-	-2280	-0-	6480	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES (RODESSA D) 36640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
REED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127041 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9198 - 9335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					46
07	1891 X	1503	-0-	-388	-0-	1503	2			N	-0-					46
08	1891 X	1452	-0-	-439	-0-	1452	2			N	-0-					46
*09	1590 X	1010	-0-	-580	-0-	1010	2			N	-0-					46

XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	Y	1					59
						1	9									
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	41	1	847	2	Y	-0-					59
*09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	39	1	813	2	Y	66	66	1			59
						73	9									

GREEN ACRES (RODESSA UPPER) 36640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 U RRCID -> 116631 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROESBECK (CONS.) 37107 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
MADDOX, SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 187681 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 5623 - 5629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	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
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-
07	6559 X	6559	-0-	-0- B	-0-	6557	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	6831 X	6831	-0-	-0- B	-0-	6830	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	7555 X	7555	-0-	-0- B	-0-	7553	2	2	9	N	2	2	8			-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

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-
07	37193 X	37193	-0-	-0- B	-0-	37192	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	36671 X	36671	-0-	-0- B	-0-	36670	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	32941 X	32941	-0-	-0- B	-0-	32939	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

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-
07	4836 #	4701	-0-	-135	-0-	143	1	4558	2	N	-0-					-0-
08	4681	4476	-0-	-205	-0-	135	1	4341	2	N	-0-					-0-
09	4530	4388	-0-	-142	-0-	132	1	4256	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	15376 R	15376	-0-	-0-	-0-	15376	3			N	-0-					-0-
08	15214 R	15214	-0-	-0-	-0-	15214	3			N	-0-					-0-
*09	14292 R	14292	-0-	-0-	-0-	14292	3			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMX ENERGY, INC. 020538
REED WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	9034	-0-	-3266	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	8810	-0-	-3249	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8256	-0-	8256	8256	8256	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8256					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

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-
07	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
*08	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
*09	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

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-
07	1922	X	809	-0-	-1113	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	X	270	-0-	-1590	-0-	270	2			N	-0-					-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

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-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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

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-
07	15128	X	14612	-0-	-516	-0-	14612	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	14335	-0-	-793	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	13264	-0-	-1016	-0-	13264	2			N	-0-					-0-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

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-
07	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
08	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
*09	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	99975	X	99975	-0-	-0-	-0-	99974	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	95573	X	90807	-0-	-4766	-0-	90806	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	92490	X	80451	-0-	-12039	-0-	80450	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

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-
07	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
08	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
*09	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	11940	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

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-
07	82748	X	82748	-0-	-0-	-0-	82727	2	21	9	N	19	19	8			-0-
08	81212	X	81212	-0-	-0-	-0-	81206	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*09	69448	X	69448	-0-	-0-	-0-	69431	2	17	9	N	15	15	8			-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

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-
07	40174	X	40174	-0-	-0-	-0-	40173	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	40789	X	40789	-0-	-0-	-0-	40788	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	39032	X	39032	-0-	-0-	-0-	39029	2	3	9	N	3	3	8			-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

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-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

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-
07	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		382	-0-	382	382	382	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		6167	-0-	6167	6549	6165	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

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-
07	3100 N	4629	-0-	1529	1529	4629	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	14865	-0-	11765	13294	14865	2			N	-0-					-0-
*09	3000 N	12511	-0-	9511	22805	12511	2			N	-0-					-0-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

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-
07	29977 X	28568	-0-	-1409	-0-	28567	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	29977 X	28969	-0-	-1008	-0-	28969	2			N	-0-					-0-
09	29010 X	25449	-0-	-3561	-0-	25448	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	62403 X	57538	-0-	-4865	-0-	57538	2			N	-0-					-0-
08	63984 X	55196	-0-	-8788	-0-	55196	2			N	-0-					-0-
09	63390 X	56449	-0-	-6941	-0-	56448	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

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-
07	47410 X	47410	-0-	-0-	-0-	47409	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	49741 X	49741	-0-	-0-	-0-	49741	2			N	-0-					-0-
*09	42225 X	42225	-0-	-0-	-0-	42224	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

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-
07	83266 X	67931	-0-	-15335	-0-	67931	2			N	-0-					-0-
08	75175 X	59120	-0-	-16055	-0-	59120	2			N	-0-					-0-
*09	68480 X	68480	-0-	-0-	-0-	68479	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

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	38316	X	35113	-0-	-3203	-0-	35112	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	37820	X	31599	-0-	-6221	-0-	31599	2			N	-0-					-0-
09	33960	X	32923	-0-	-1037	-0-	32922	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

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-
07	71817	X	71817	-0-	-0-	-0-	71682	2	135	9	N	123	123	8			-0-
08	50591	X	50591	-0-	-0-	-0-	50554	2	37	9	N	34	34	8			-0-
*09	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11563	2	29	9	N	26	26	8			-0-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

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-
07	82336	X	13358	-0-	-68978	-0-	13355	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	72912	X	32809	-0-	-40103	-0-	32809	2			N	-0-					-0-
09	70560	X	17348	-0-	-53212	-0-	17347	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

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-
07	65988	X	65988	-0-	-0-	-0-	65988	2			N	-0-					-0-
08	66308	X	66308	-0-	-0-	-0-	66308	2			N	-0-					-0-
*09	63589	X	63589	-0-	-0-	-0-	63588	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

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-
07	57846	X	56173	-0-	-1673	-0-	56172	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	56079	X	55316	-0-	-763	-0-	55315	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	52136	X	52136	-0-	-0-	-0-	52135	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

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-
07	20745	X	20745	-0-	-0-	-0-	20745	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	16430	-0-	-0-	-0-	16430	2			N	-0-					-0-
*09	20856	X	20856	-0-	-0-	-0-	20856	2			N	-0-					-0-

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

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-
07	2356	N	2138	-0-	-218	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1990	-0-	-80	-0-	1989	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

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	21375	X	21375	-0-	-0-	-0-	21373	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	34133	X	34133	-0-	-0-	-0-	34133	2			N	-0-					-0-
*09	37592	X	37592	-0-	-0-	-0-	37591	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

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-
07	66955	X	66955	-0-	-0-	-0-	66954	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	68301	X	68301	-0-	-0-	-0-	68301	2			N	-0-					-0-
09	66600	X	61204	-0-	-5396	-0-	61203	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

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-
07	107353	X	101169	-0-	-6184	-0-	101168	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	103385	X	100517	-0-	-2868	-0-	100516	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	100050	X	95511	-0-	-4539	-0-	95510	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

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-
07	23968	X	23968	-0-	-0-	-0-	23967	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	22688	X	22688	-0-	-0-	-0-	22688	2			N	-0-					-0-
*09	20423	X	20423	-0-	-0-	-0-	20422	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

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-
07	89528	X	82796	-0-	-6732	-0-	82795	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	96412	X	96412	-0-	-0-	-0-	96412	2			N	-0-					-0-
*09	90664	X	90664	-0-	-0-	-0-	90663	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

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-
07	43183	X	36623	-0-	-6560	-0-	36623	2			N	-0-					-0-
08	43183	X	33365	-0-	-9818	-0-	33365	2			N	-0-					-0-
09	41790	X	33028	-0-	-8762	-0-	33027	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

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-
07	30132	X	29095	-0-	-1037	-0-	29093	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	29636	X	28821	-0-	-815	-0-	28821	2			N	-0-					-0-
09	28680	X	27100	-0-	-1580	-0-	27100	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	97681	X	92298	-0-	-5383	-0-	92297	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	96689	X	91692	-0-	-4997	-0-	91692	2			N	-0-					-0-
09	93570	X	66948	-0-	-26622	-0-	66947	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	929	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1474	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 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
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-
07	46221	X	40449	-0-	-5772	-0-	40448	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	43555	X	39382	-0-	-4173	-0-	39381	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	42150	X	35659	-0-	-6491	-0-	35658	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	67766	X	60061	-0-	-7705	-0-	60060	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	66929	X	64363	-0-	-2566	-0-	64363	2			N	-0-					-0-
09	64770	X	62472	-0-	-2298	-0-	62471	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	55645	X	50993	-0-	-4652	-0-	50992	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	55645	X	50667	-0-	-4978	-0-	50667	2			N	-0-					-0-
09	53850	X	51792	-0-	-2058	-0-	51792	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	76849	X	59454	-0-	-17395	-0-	59454	2			N	-0-					-0-
08	74741	X	61532	-0-	-13209	-0-	61532	2			N	-0-					-0-
09	59310	X	58237	-0-	-1073	-0-	58236	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
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-
07	72943	X	64960	-0-	-7983	-0-	64958	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	69192	X	40956	-0-	-28236	-0-	40955	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	66960	X	27176	-0-	-39784	-0-	27175	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
CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
08	10137 X	3935	-0-	-6202	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
09	10950 X	1484	-0-	-9466	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

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-
07	54032 X	54032	-0-	-0-	-0-	54031	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	17794 X	8788	-0-	-9006	-0-	8787	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	17220 X	-0-	-0-	-17220	-0-					N	1	1	8			-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

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-
07	9982 X	9235	-0-	-747	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
08	9703 X	9012	-0-	-691	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
09	9390 X	8315	-0-	-1075	-0-	8315	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

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
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	191	2	13	9	N	12					219
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					219
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219

FOSSIL OPERATING, INC. 278846
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

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	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
07	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
08	3100 X	2994	-0-	-106	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

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	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	896	1	11236	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	11106	-0-	-519	-0-	992	1	10114	2	N	-0-					-0-
08	11625	X	8742	-0-	-2883	-0-	800	1	7942	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16068	-0-	-2082	-0-	16068	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	17371	-0-	-1384	-0-	17371	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	15908	-0-	-2847	-0-	15908	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	NO RPT	-0-	-17310	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	9906	-0-	-2544	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	8730	-0-	-1903	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
08	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 220086 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 18700 PERF.12994 - 18354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9090	-0-	-1020	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9475	-0-	-786	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	6818	-0-	-2854	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-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
04	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	825	1 9	17469	2	N	1	1	8			-0-
05	18628	X	18628	-0-	-0-	-0-	688	1	17940	2	N	-0-					-0-
06	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	825	1	16902	2	N	-0-					-0-
07	17803	X	17803	-0-	-0-	-0-	839	1	16964	2	N	-0-					-0-
08	18218	X	18218	-0-	-0-	-0-	853	1	17365	2	N	-0-					-0-
09	16380	X	NO RPT	-0-	-16380	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	596	-0-	-2014	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2561	-0-	-136	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 228226 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 18100 PERF.14726 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11640	X	10383	-0-	-1257	-0-	1650	1 9	8732	2	N	1	1	8			-0-
05	11563	X	9002	-0-	-2561	-0-	1045	1	7957	2	N	-0-					-0-
06	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	1650	1	10219	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	9921	-0-	-1642	-0-	1595	1	8326	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	8960	-0-	-2417	-0-	1705	1	7255	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	11725	-0-	-1475	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	12071	-0-	-1569	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	11664	-0-	-1821	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	55546	X	55546	-0-	-0-	-0-	55546	2			N	-0-					-0-
07	51600	X	51600	-0-	-0-	-0-	51600	2			N	-0-					-0-
08	58683	X	46207	-0-	-12476	-0-	46207	2			N	-0-					-0-
09	56790	X	NO RPT	-0-	-56790	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	44698	-0-	-15512	-0-	44698	2			N	-0-					-0-
07	62217	X	43426	-0-	-18791	-0-	43426	2			N	-0-					-0-
08	59179	X	37977	-0-	-21202	-0-	37977	2			N	-0-					-0-
09	57270	X	NO RPT	-0-	-57270	-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
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	144	-0-	-786	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	99	-0-	99	99	99	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

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	12990	-0-	-4350	-0-	12990	2			N	-0-					-0-
07	18104 X	13330	-0-	-4774	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
08	18104 X	11561	-0-	-6543	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
09	17520 X	NO RPT	-0-	-17520	-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

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	38879	-0-	-7741	-0-	38879	2			N	-0-					-0-
07	49662 X	43909	-0-	-5753	-0-	43909	2			N	-0-					-0-
08	49846 X	49846	-0-	-0-	-0-	49846	2			N	-0-					-0-
09	48060 X	NO RPT	-0-	-48060	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

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	36543 X	36543	-0-	-0-	-0-	36543	2			N	-0-					-0-
07	40424 X	35091	-0-	-5333	-0-	35091	2			N	-0-					-0-
08	40362 X	33432	-0-	-6930	-0-	33432	2			N	-0-					-0-
09	39060 X	NO RPT	-0-	-39060	-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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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	38552	-0-	-1918	-0-	38552	2			N	-0-					-0-
07	40087 X	40087	-0-	-0-	-0-	40087	2			N	-0-					-0-
08	39587 X	37241	-0-	-2346	-0-	37241	2			N	-0-					-0-
09	38310 X	NO RPT	-0-	-38310	-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

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	58	-0-	-362	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
FOSSIL 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
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	86	-0-	-3934	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	98	-0-	-1917	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	25	-0-	-1153	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-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
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-
07	10416	X	7748	-0-	-2668	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7451	-0-	-950	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7448	-0-	-262	-0-	13	1	7435	2	N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 230629 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	8	1	788	2	N	-0-					-0-
08	496	N	416	-0-	-80	-0-	4	1	412	2	N	-0-					-0-
09	540	N	206	-0-	-334	-0-	2	1	204	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
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	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-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
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	10439	-0-	-1981	-0-	743	1	9696	2	N	-0-					-0-
07	12834	X	10826	-0-	-2008	-0-	839	1	9987	2	N	-0-					-0-
08	12679	X	10765	-0-	-1914	-0-	825	1	9940	2	N	-0-					-0-
09	12270	X	NO RPT	-0-	-12270	-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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	960	1	5953	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	6975	X	5861	-0-	-1114	-0-	960	1	4900	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7500	X	4613	-0-	-2887	-0-	960	1	3653	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7659	-0-	-91	-0-	960	1	6699	2	N	-0-					-0-
08	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	960	1	7199	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-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

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		3337	-0-	-293	-0-	1500	1	1837	2	N	-0-					-0-
07	3751		1951	-0-	-1800	-0-	815	1	1136	2	N	-0-					-0-
08	3751		3049	-0-	-702	-0-	635	1	2414	2	N	-0-					-0-
09	3420	#	NO RPT	-0-	-3420	-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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	3	1	1859	2	N	-0-					-0-
08	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	3	1	2159	3	N	-0-					-0-
*09	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	3	1	2343	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

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

IVANHOE, WEST (RODESSA) 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	558	N	446	-0-	-112	-0-	335	1	111	2	N	-0-					13
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	335	1	178	2	N	-0-					13
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	324	1	175	2	N	1					14
							1	9									

LINN OPERATING, INC. 501545
MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438

04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	305	1	3387	2	N	-0-					20
05	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	256	1	2642	2	N	-0-					20
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	253	1	2657	2	N	2					22
							2	9									
07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	325	1	3590	2	N	-0-					22
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	301	1	3212	2	N	-0-					22
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					22

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

04	118	N	-0-	-0-	-118	-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	296	2	4	9	N	4					170
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					170
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	270	2	3	9	N	3					173
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	361	2	3	9	N	3					176
*08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	604	2	3	9	N	3	166	1			13
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					13

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 149322 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15287 - 15387

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	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

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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	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
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
07	589 N	510	-0-	-79	-0-	510	3			N	-0-					84
08	620 N	506	-0-	-114	-0-	506	3			N	-0-					84
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					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
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
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					166
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					166
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					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
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
07	868 N	591	-0-	-277	-0-	591	3			N	-0-					54
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					54
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					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
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
07	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					67
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					67
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					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
*10	DLQ G-10	747	-0-	747	2010	90	1	657	2	Y	-0-					189
11	DLQ G-10	746	-0-	746	2756	134	1	612	2	Y	-0-					189
12	2100 N	653	-0-	-1447	1309	117	1	536	2	Y	-0-	160	1			29
*01	1877 N	568	-0-	-1309	-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									
07	3100 N	4061	-0-	961	961	447	1	3614	2	Y	-0-					33
08	3100 N	2275	-0-	-825	136	300	1	1975	2	Y	-0-					33
*09	2400 N	2264	-0-	-136	-0-	272	1	1992	2	Y	-0-					33

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
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
*10	DLQ G-10	681	-0-	681	2162	81	1	600	2	Y	-0-					172
11	DLQ G-10	838	-0-	838	3000	159	1	679	2	Y	-0-					172
12	2100 N	500	-0-	-1600	1400	87	1	372	2	Y	37	189	1			20
						41	9									
*01	1755 N	355	-0-	-1400	-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									
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	141	1	1145	2	Y	14					79
						15	9									
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	171	1	1255	2	Y	-0-					79
*09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	129	1	947	2	Y	10					89
						11	9									

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

*10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	140	1	1024	2	N	-0-					25
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	279	1	1194	2	N	-0-					25
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	239	1	1024	2	N	-0-					25
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
07	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	295	1	2384	2	N	3					28
						3	9									
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	153	1	1121	2	N	2					30
						2	9									
09	630 N	404	-0-	-226	-0-	48	1	352	2	N	4					34
						4	9									

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
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
*10	DLQ G-10		190	-0-	190	1891	23	1	167	2	N	-0-					188
11	DLQ G-10		159	-0-	159	2050	30	1	129	2	N	-0-					188
12	2100	N	280	-0-	-1820	230	51	1	222	2	N	6	154	1			40
							7	9									
*01	398	N	168	-0-	-230	-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
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	13	1	106	2	N	-0-					44
08	186	N	44	-0-	-142	-0-	5	1	39	2	N	-0-					44
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	5	1	35	2	N	-0-					44

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

*10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	364	1	2668	2	N	-0-					52
11	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	362	1	1547	2	N	-0-					52
12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	635	1	2710	2	N	-0-					52
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
07	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	211	1	1706	2	N	-0-					52
08	1612	X	619	-0-	-993	-0-	74	1	543	2	N	2					54
							2	9									
09	960	N	545	-0-	-415	-0-	65	1	480	2	N	-0-					54

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

*10	3100	X	2372	-0-	-728	-0-	285	1	2087	2	N	-0-					154
11	3000	X	2567	-0-	-433	-0-	487	1	2080	2	N	-0-					154
12	3100	X	2200	-0-	-900	-0-	417	1	1781	2	N	2	136	1			20
							2	9									
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
07	3100	N	3784	-0-	684	684	415	1	3363	2	N	5					25
							6	9									
08	2369	N	1685	-0-	-684	-0-	202	1	1483	2	N	-0-					25
09	2010	N	1625	-0-	-385	-0-	195	1	1430	2	N	-0-					25

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
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
*10	3007	X	545	-0-	-2462	-0-	65	1	480	2	N	-0-					198
11	2910	X	390	-0-	-2520	-0-	74	1	316	2	N	-0-					198
12	2914	X	314	-0-	-2600	-0-	57	1	248	2	N	8	188	1			18
							9	9									
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
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	138	1	1115	2	N	-0-					18
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	57	1	417	2	N	-0-					18
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	23	1	169	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
*10	1147	N	993	-0-	-154	-0-	119	1	871	2	N	3					194
							3	9									
11	840	N	555	-0-	-285	-0-	105	1	450	2	N	-0-					194
12	930	N	790	-0-	-140	-0-	147	1	631	2	N	11	178	1			27
							12	9									
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
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	249	1	2011	2	N	-0-					27
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	116	1	852	2	N	-0-					27
09	1530	N	571	-0-	-959	-0-	68	1	503	2	N	-0-					27

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
*10	837	N	323	-0-	-514	-0-	38	1	283	2	N	2					124
							2	9									
11	810	N	339	-0-	-471	-0-	64	1	275	2	N	-0-					124
12	620	N	432	-0-	-188	-0-	82	1	350	2	N	-0-	95	1			29
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
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	121	1	976	2	N	-0-					29
08	1054	N	599	-0-	-455	-0-	72	1	527	2	N	-0-					29
09	480	N	267	-0-	-213	-0-	32	1	235	2	N	-0-					29

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	434	N	308	-0-	-126	-0-	37	1	271	2	N	-0-					146
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	114	1	488	2	N	-0-					146
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	57	1	244	2	N	1	117	1			30
							1	9									
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
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	157	1	1266	2	N	-0-					30
08	1116	N	587	-0-	-529	-0-	70	1	517	2	N	-0-					30
09	720	N	523	-0-	-197	-0-	63	1	460	2	N	-0-					30

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

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
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
07	837	N	492	-0-	-345	-0-	492	3			N	-0-					191
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					191
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					191

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

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
07	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	3			N	-0-					78
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					78
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					78

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

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
07	2480	X	707	-0-	-1773	-0-	707	3			N	-0-					27
08	2480	X	131	-0-	-2349	-0-	131	3			N	-0-					27
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					27

HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

04	2970	N	2876	-0-	-94	-0-	2876	1			N	-0-					-0-
05	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	2960	1			N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2658	-0-	-318	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
07	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	1224	3			N	-0-					64
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					64
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					64

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

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
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					114
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					114
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					114

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					200
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					200
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					200

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3348	X	3247	-0-	-101	-0-	3247	3			N	-0-					164
08	3813	X	2813	-0-	-1000	-0-	2813	3			N	-0-					164
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					164

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1023	N	839	-0-	-184	-0-	839	3			N	-0-					203
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1209	3	63	9	N	57					260
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					260

SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					109
08	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3			N	-0-					109
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					109

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					203
08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					203
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					203

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5456	X	2831	-0-	-2625	-0-	2831	3			N	-0-					200
08	4774	X	3002	-0-	-1772	-0-	2945	3	57	9	N	52					252
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					252

HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	7719	X	6090	-0-	-1629	-0-	6090	3			N	-0-					303
08	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	3			N	-0-					303
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					303

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	6634	X	4272	-0-	-2362	-0-	4272	3			N	-0-					180
08	6355	X	4389	-0-	-1966	-0-	4364	3	25	9	N	23					203
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					203

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

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
07	4929	X	4331	-0-	-598	-0-	4331	3			N	-0-					171
08	4991	X	3963	-0-	-1028	-0-	3963	3			N	-0-					171
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					171

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

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
07	6944	X	4181	-0-	-2763	-0-	4157	3	24	9	N	22					112
08	5177	X	4147	-0-	-1030	-0-	4105	3	42	9	N	38					150
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					150

GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

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
07	992	X	440	-0-	-552	-0-	440	3			N	-0-					81
08	930	N	510	-0-	-420	-0-	510	3			N	-0-					81
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2759 N	2727	-0-	-32	-0-	2721	2	6	9	Y	5					117
08	2759 X	2676	-0-	-83	-0-	2673	2	3	9	Y	3					120
09	2670 X	2516	-0-	-154	-0-	2514	2	2	9	Y	2					122

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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
07	961 N	853	-0-	-108	-0-	853	2			Y	-0-					52
08	1085 X	488	-0-	-597	-0-	488	2			Y	-0-					52
09	960 X	400	-0-	-560	-0-	400	2			Y	-0-					52

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

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
07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	279	1	2886	2	Y	-0-					107
08	3162 X	3050	-0-	-112	-0-	279	1	2769	2	Y	2					109
						2	9									
*09	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	270	1	2896	2	Y	-0-					109

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

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
07	3751 X	3495	-0-	-256	-0-	3494	2	1	9	Y	1	1	8			27
08	3627 X	3373	-0-	-254	-0-	3373	2			Y	-0-					27
09	3510 X	3163	-0-	-347	-0-	3163	2			Y	-0-					27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

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
07	3286 X	2938	-0-	-348	-0-	2938	2			Y	-0-					27
08	3224 X	3002	-0-	-222	-0-	3002	2			Y	-0-					27
09	3120 X	2885	-0-	-235	-0-	2885	2			Y	-0-					27

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	1736 X	1549	-0-	-187	-0-	1549	2			Y	-0-					55
08	1767 X	1303	-0-	-464	-0-	1303	2			Y	-0-					55
09	1710 X	1188	-0-	-522	-0-	1188	2			Y	-0-					55

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
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
07	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					72
08	1271 X	1186	-0-	-85	-0-	1186	2			Y	-0-					72
09	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					72

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	6293 X	6003	-0-	-290	-0-	6003	2			Y	-0-					80
08	6293 X	5845	-0-	-448	-0-	5845	2			Y	-0-					80
09	6090 X	5669	-0-	-421	-0-	5667	2	2	9	Y	2					82

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3565 X	3310	-0-	-255	-0-	3308	2	2	9	Y	2					32
08	3441 X	3271	-0-	-170	-0-	3270	2	1	9	Y	1					33
09	3330 X	3119	-0-	-211	-0-	3116	2	3	9	Y	3	1	8			35

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2387 N	2219	-0-	-168	-0-	2219	2			Y	-0-					37
08	2387 X	2278	-0-	-109	-0-	2278	2			Y	-0-					37
09	2310 X	2243	-0-	-67	-0-	2243	2			Y	-0-					37

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1364 X	1082	-0-	-282	-0-	1082	2			Y	-0-					65
08	1364 X	904	-0-	-460	-0-	904	2			Y	-0-					65
09	1320 X	789	-0-	-531	-0-	789	2			Y	-0-					65

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4743 X	4662	-0-	-81	-0-	4658	2	4	9	Y	4					52
08	4929 X	4536	-0-	-393	-0-	4530	2	6	9	Y	5					57
09	4770 X	4503	-0-	-267	-0-	4494	2	9	9	Y	8					65

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5239	X	3934	-0-	-1305	-0-	3928	2	6	9	Y	5					65
08	5022	X	4392	-0-	-630	-0-	4388	2	4	9	Y	4					69
09	4860	X	4259	-0-	-601	-0-	4248	2	11	9	Y	10					79

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

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
07	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1143	2			Y	-0-					12
08	1240	X	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			Y	-0-					12
09	1200	X	1161	-0-	-39	-0-	1161	2			Y	-0-					12

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

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
07	2914	X	2860	-0-	-54	-0-	2860	2			Y	-0-					30
08	2852	X	2764	-0-	-88	-0-	2764	2			Y	-0-					30
09	2790	X	2612	-0-	-178	-0-	2612	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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
07	4526	X	3773	-0-	-753	-0-	3771	2	2	9	Y	2					37
08	4526	X	4346	-0-	-180	-0-	4344	2	2	9	Y	2					39
09	4380	X	3977	-0-	-403	-0-	3976	2	1	9	Y	1					40

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

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
07	403	X	141	-0-	-262	-0-	141	2			Y	-0-					50
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					50
*09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6097	2	10	9	Y	9					59

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					27
08	2046 N	1935	-0-	-111	-0-	1935	2			Y	-0-					27
09	1920 N	1799	-0-	-121	-0-	1799	2			Y	-0-					27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010

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
07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					10
08	1922 X	1895	-0-	-27	-0-	1895	2			Y	-0-					10
09	1860 X	1723	-0-	-137	-0-	1723	2			Y	-0-					10

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700

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
07	2294 X	2072	-0-	-222	-0-	2072	2			Y	-0-					90
08	2294 X	1986	-0-	-308	-0-	1986	2			Y	-0-					90
09	2010 X	1817	-0-	-193	-0-	1817	2			Y	-0-					90

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

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
07	2418 X	1914	-0-	-504	-0-	1914	2			Y	-0-					102
08	2356 X	1945	-0-	-411	-0-	1945	2			Y	-0-					102
09	2010 X	1922	-0-	-88	-0-	1922	2			Y	-0-					102

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768

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
07	4836 X	4509	-0-	-327	-0-	4509	2			Y	-0-					49
08	4743 X	4504	-0-	-239	-0-	4504	2			Y	-0-					49
09	4590 X	4293	-0-	-297	-0-	4293	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2201 N	1677	-0-	-524	-0-	1676	2	1	9	Y	1	1	8			95
08	2046 N	1667	-0-	-379	-0-	1667	2			Y	-0-					95
09	1860 N	1379	-0-	-481	-0-	1379	2			Y	-0-					95

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

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
07	1891 N	1755	-0-	-136	-0-	1755	2			Y	-0-					85
08	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					85
*09	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	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

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
07	2232 X	2134	-0-	-98	-0-	2134	2			Y	-0-					57
08	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					57
*09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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
07	1364 X	1079	-0-	-285	-0-	1079	2			Y	-0-					25
08	1364 X	756	-0-	-608	-0-	756	2			Y	-0-					25
09	1260 X	476	-0-	-784	-0-	476	2			Y	-0-					25

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

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-
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	8308	X	8003	-0-	-305	-0-	7993	2	10	9	Y	9					141
08	8339	X	7660	-0-	-679	-0-	7654	2	6	9	Y	5					146
09	8070	X	7305	-0-	-765	-0-	7302	2	3	9	Y	3					149

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

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
07	3193	X	2856	-0-	-337	-0-	108	1	2748	2	Y	-0-					74
08	2883	X	2568	-0-	-315	-0-	90	1	2478	2	Y	-0-					74
09	2790	X	2772	-0-	-18	-0-	117	1	2655	2	Y	-0-					74

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

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
07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3218	2	2	9	Y	2					82
08	3658	X	3387	-0-	-271	-0-	3385	2	2	9	Y	2					84
09	3540	X	3025	-0-	-515	-0-	3024	2	1	9	Y	1					85

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

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
07	6045	X	5635	-0-	-410	-0-	5627	2	8	9	Y	7					40
08	5859	X	5484	-0-	-375	-0-	5477	2	7	9	Y	6	1	8			45
09	5670	X	5217	-0-	-453	-0-	5215	2	2	9	Y	2					47

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

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
07	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1715	2			Y	-0-					22
08	1829	N	1606	-0-	-223	-0-	1606	2			Y	-0-					22
09	1740	N	1540	-0-	-200	-0-	1540	2			Y	-0-					22

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

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
07	3875	X	3531	-0-	-344	-0-	3531	2			Y	-0-					70
08	3689	X	3456	-0-	-233	-0-	3456	2			Y	-0-					70
09	3570	X	3320	-0-	-250	-0-	3319	2	1	9	Y	1	1	8			70

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993

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
07	6262	X	6078	-0-	-184	-0-	6077	2	1	9	Y	1					102
08	6107	X	5700	-0-	-407	-0-	5698	2	2	9	Y	2					104
09	5910	X	5253	-0-	-657	-0-	5250	2	3	9	Y	3					107

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1488	N	875	-0-	-613	-0-	854	2	21	9	Y	19					39
08	961	N	837	-0-	-124	-0-	829	2	8	9	Y	7					46
*09	3000	N	3375	-0-	375	375	3351	2	24	9	Y	22	57	1			11

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

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
07	3627	X	3099	-0-	-528	-0-	3099	2			N	-0-					58
08	3410	X	3377	-0-	-33	-0-	3353	2	24	9	N	22					80
09	3300	X	2542	-0-	-758	-0-	2502	2	40	9	N	36	79	1			37

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

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-
07	589	#	455	-0-	-134	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	589	#	449	-0-	-140	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-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

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-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

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-
07	21599	X	21599	-0-	-0-	-0-	21598	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	20455	X	20455	-0-	-0-	-0-	20455	2			N	-0-					-0-
*09	19294	X	19294	-0-	-0-	-0-	19293	2	1	9	N	1	1	8			-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

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-
07	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5738	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6810	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7273	2	4	9	N	4	4	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10100	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
*09	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9754	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

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-
07	19773	X	19773	-0-	-0-	-0-	19773	2			N	-0-					-0-
08	19340	X	19340	-0-	-0-	-0-	19340	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	17601	-0-	-909	-0-	17601	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

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-
07	28334	X	25923	-0-	-2411	-0-	25923	2			N	-0-					-0-
08	28210	X	26626	-0-	-1584	-0-	26626	2			N	-0-					-0-
09	27000	X	25467	-0-	-1533	-0-	25467	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

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-
07	620	N	410	-0-	-210	-0-	409	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

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-
07	12245	X	12204	-0-	-41	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
08	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	11681	-0-	-109	-0-	11681	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

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-
07	34146	X	34146	-0-	-0-	-0-	34145	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	30373	X	30373	-0-	-0-	-0-	30373	2			N	-0-					-0-
*09	32593	X	32593	-0-	-0-	-0-	32592	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
GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
*09	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	11596	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
*09	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	1756	-0-	-1685	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	1584	-0-	-1746	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	27486	X	27486	-0-	-0-	-0-	27485	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	27001	X	26039	-0-	-962	-0-	26039	2			N	-0-					-0-
*09	27364	X	27364	-0-	-0-	-0-	27363	2	1	9	N	1	1	8			-0-

S. MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 231849 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15334 - 15975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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
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-
07	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
08	6324 X	4438	-0-	-1886	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
09	6120 X	5930	-0-	-190	-0-	5930	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	12121 X	7742	-0-	-4379	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
08	9765 X	3919	-0-	-5846	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
*09	10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

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-
07	2480 X	64	-0-	-2416	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
*09	11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	11752	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
SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
*09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	49556	X	49556	-0-	-0-	-0-	49554	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	49137	X	49137	-0-	-0-	-0-	49136	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	48681	X	48681	-0-	-0-	-0-	48681	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1178	X	748	-0-	-430	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	982	-0-	-196	-0-	982	2			N	-0-					-0-
*09	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
08	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
*09	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	18802	X	18802	-0-	-0-	-0-	18802	2			N	-0-					-0-
08	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	19927	2			N	-0-					-0-
*09	19093	X	19093	-0-	-0-	-0-	19093	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3420	-0-	-455	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	536	-0-	-3214	-0-	527	2	9	9	N	8	8	8			-0-

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
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-
07	2604	X	2577	-0-	-27	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	798	-0-	-1806	-0-	797	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2520	X	1970	-0-	-550	-0-	1969	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
S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	27965 X	27965	-0-	-0-	-0-	27964	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	22062 X	22062	-0-	-0-	-0-	22062	2			N	-0-					-0-
*09	25185 X	25185	-0-	-0-	-0-	25184	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

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-
07	14893 X	14893	-0-	-0-	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
08	14805 X	14805	-0-	-0-	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
09	13980 X	13661	-0-	-319	-0-	13661	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

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-
07	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
08	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
*09	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

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-
07	18315 X	18315	-0-	-0-	-0-	18314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3875 X	2093	-0-	-1782	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
09	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	1	1	8			-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

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-
07	15736 X	15736	-0-	-0-	-0-	15736	2			N	-0-					-0-
08	11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
*09	12048 X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

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-
07	21235 X	19772	-0-	-1463	-0-	19771	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	21018 X	19884	-0-	-1134	-0-	19883	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	20250 X	19146	-0-	-1104	-0-	19145	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

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	17348 X	17348	-0-	-0-	-0-	17348	2			N	-0-					-0-
08	20065 X	20065	-0-	-0-	-0-	20065	2			N	-0-					-0-
*09	14340 X	14340	-0-	-0-	-0-	14339	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

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-
07	14134 X	14134	-0-	-0-	-0-	14133	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	12648 X	12568	-0-	-80	-0-	12568	2			N	-0-					-0-
09	12240 X	10503	-0-	-1737	-0-	10503	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

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-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

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-
07	15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	15896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	15730 X	15730	-0-	-0-	-0-	15730	2			N	-0-					-0-
09	16440 X	10693	-0-	-5747	-0-	10692	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

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-
07	16864 X	15330	-0-	-1534	-0-	15330	2			N	-0-					-0-
08	16275 X	7285	-0-	-8990	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
09	15390 X	9703	-0-	-5687	-0-	9697	2	6	9	N	5	5	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

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-
07	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
08	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
09	2670 X	2250	-0-	-420	-0-	2250	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

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-
07	32984 X	22067	-0-	-10917	-0-	22066	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	30752 X	27813	-0-	-2939	-0-	27812	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	29760 X	24899	-0-	-4861	-0-	24899	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	23697	X	23697	-0-	-0-	-0-	23696	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	23525	X	23525	-0-	-0-	-0-	23525	2			N	-0-					-0-
*09	22594	X	22594	-0-	-0-	-0-	22593	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

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-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	645	-0-	-440	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	62417	-0-	59417	59417	62409	2	8	9	N	7	7	8			-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

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-
07	46314	X	11528	-0-	-34786	-0-	11527	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	44950	X	41961	-0-	-2989	-0-	41960	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	45839	X	45839	-0-	-0-	-0-	45838	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

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-
07	21165	X	21165	-0-	-0-	-0-	21164	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	21075	X	21075	-0-	-0-	-0-	21075	2			N	-0-					-0-
*09	22735	X	22735	-0-	-0-	-0-	22734	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	3100	N	42748	-0-	39648	108404	42746	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3100	N	28409	-0-	25309	133713	28407	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	153435	X	19722	-0-	-133713	-0-	19722	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

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-
07	4278	X	2251	-0-	-2027	-0-	2250	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
*09	32	X	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	9	N	2	2	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	27714	X	22869	-0-	-4845	-0-	22868	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	29921	X	29921	-0-	-0-	-0-	29921	2			N	-0-					-0-
*09	27313	X	27313	-0-	-0-	-0-	27313	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

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-
07	37975	X	32804	-0-	-5171	-0-	32803	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	35805	X	31746	-0-	-4059	-0-	31746	2			N	-0-					-0-
09	33960	X	29657	-0-	-4303	-0-	29656	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

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-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	240	N	122	-0-	-118	-0-	122	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

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-
07	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
08	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	11114	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10069	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

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-
07	54622	X	51449	-0-	-3173	-0-	51448	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	53785	X	50565	-0-	-3220	-0-	50565	2			N	-0-					-0-
09	51030	X	47094	-0-	-3936	-0-	47093	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

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-
07	21178	X	21178	-0-	-0-	-0-	21177	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	23197	X	23197	-0-	-0-	-0-	23197	2			N	-0-					-0-
*09	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	17421	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

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-
07	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8973	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
*09	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7802	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
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
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-
07	28553	X	28553	-0-	-0-	-0-	28552	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	32201	X	32201	-0-	-0-	-0-	32201	2			N	-0-					-0-
*09	30923	X	30923	-0-	-0-	-0-	30922	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

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-
07	21359	X	50	-0-	-21309	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	21297	X	192	-0-	-21105	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	3593	-0-	-14947	-0-	3593	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

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-
07	29666	X	29666	-0-	-0-	-0-	29665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	30537	X	30537	-0-	-0-	-0-	30537	2			N	-0-					-0-
*09	28006	X	28006	-0-	-0-	-0-	28006	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	13447	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	12431	X	8969	-0-	-3462	-0-	8968	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	12030	X	11221	-0-	-809	-0-	11221	2			N	-0-					-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

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-
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	967	2	1	9	N	1	1	8			-0-

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

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-
07	62248	X	38336	-0-	-23912	-0-	38335	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	62248	X	60521	-0-	-1727	-0-	60521	2			N	-0-					-0-
09	60240	X	57378	-0-	-2862	-0-	57377	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

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	29751	X	29751	-0-	-0-	-0-	29751	2			N	-0-					-0-
08	24817	X	24817	-0-	-0-	-0-	24817	2			N	-0-					-0-
*09	27959	X	27959	-0-	-0-	-0-	27959	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	13516	X	12986	-0-	-530	-0-	12984	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	13516	X	12861	-0-	-655	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	13009	-0-	-71	-0-	13008	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	84010	X	80644	-0-	-3366	-0-	80643	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	80817	X	80270	-0-	-547	-0-	80270	2			N	-0-					-0-
09	81060	X	75716	-0-	-5344	-0-	75715	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
*09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	19037	X	19037	-0-	-0-	-0-	19036	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	17414	X	17414	-0-	-0-	-0-	17414	2			N	-0-					-0-
*09	18331	X	18331	-0-	-0-	-0-	18328	2	3	9	N	3	3	8			-0-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	62527	X	3613	-0-	-58914	-0-	3612	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	59044	X	59044	-0-	-0-	-0-	59043	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	58290	X	58290	-0-	-0-	-0-	58290	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4712	X	4440	-0-	-272	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4275	-0-	-313	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4136	-0-	-304	-0-	4136	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	2107	-0-	-2233	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
*09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	3100	N	23632	-0-	20532	20532	23628	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3100	N	172299	-0-	169199	189731	172298	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	3000	N	151852	-0-	148852	338583	151851	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8133	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7713	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7378	2	1	9	N	1	1	8			-0-

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	75439	X	75439	-0-	-0-	-0-	75438	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	67163	X	67163	-0-	-0-	-0-	67163	2			N	-0-					-0-
09	63690	X	55851	-0-	-7839	-0-	55850	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
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-
07	47399 X	43705	-0-	-3694	-0-	43704	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	46748 X	42415	-0-	-4333	-0-	42415	2			N	-0-					-0-
09	45240 X	41357	-0-	-3883	-0-	41357	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

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-
07	9720 X	9720	-0-	-0-	-0-	9719	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
*09	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	7321	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
08	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
*09	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			N	-0-					-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

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-
07	14043 X	12169	-0-	-1874	-0-	12169	2			N	-0-					-0-
08	13981 X	10448	-0-	-3533	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
09	13530 X	11844	-0-	-1686	-0-	11844	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

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-
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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

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
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			135
*08	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			135
09	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			135

PULLIN, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 182448 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7507 - 7537

04	0 A	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	74	1	4611	2	N	101					208
							111	9									
08	4557	X	4482	-0-	-75	-0-	69	1	4314	2	N	90					298
							99	9									
*09	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	73	1	4553	2	N	2	178	1			122
							2	9									

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

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
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	N	-0-					172
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	2	N	-0-					172
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					172

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

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
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					63
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					63
*09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					63

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

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
07	1457	N	1164	-0-	-293	-0-	18	1	1125	2	N	19					112
							21	9									
08	1674	N	1165	-0-	-509	-0-	18	1	1126	2	N	19					131
							21	9									
*09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	19	1	1179	2	N	7	120	1			18
							8	9									

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

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									
07	15066	X	13042	-0-	-2024	-0-	202	1	12655	2	N	168	176	1			310
							185	9									
08	13671	X	12957	-0-	-714	-0-	201	1	12560	2	N	178	180	1			308
							196	9									
09	13230	X	11328	-0-	-1902	-0-	176	1	10969	2	N	166	239	1			235
							183	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					161
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					161
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					161

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

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-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	217 N	108	-0-	-109	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	248 N	43	-0-	-205	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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

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-
07	1860 N	1376	-0-	-484	-0-	1361	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
08	DLQ G-10	1381	-0-	1381	1381	1381	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1381					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	50	1			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) //CONT.// 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1457 N	1206	-0-	-251	-0-	1186	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	DLQ G-10	1123	-0-	1123	1123	1123	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1123					Y	NO RPT					-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

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-
07	1333 N	1232	-0-	-101	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
*08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
09	1440 N	1263	-0-	-177	-0-	1263	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME) 53562 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 169539 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027

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-
07	1643 #	1491	-0-	-152	-0-	15	1	1476	2	N	-0-					-0-
08	1643 #	1488	-0-	-155	-0-	15	1	1473	2	N	-0-					-0-
09	1590 #	1403	-0-	-187	-0-	14	1	1389	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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
07	2201 X	1794	-0-	-407	-0-	89	1	1705	2	N	-0-			119
08	2201 X	1665	-0-	-536	-0-	83	1	1582	2	N	-0-			119
09	1860 X	1613	-0-	-247	-0-	80	1	1533	2	N	-0-			119

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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

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							
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	77	1	1492	2	N	32	164	1	20
						35	9							
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	52	1	979	2	N	-0-			20
09	1170 N	913	-0-	-257	-0-	45	1	868	2	N	-0-			20

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
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									
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	101	1	1946	2	N	34					263
							37	9									
08	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	93	1	1767	2	N	32	176	1			119
							35	9									
*09	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	132	1	2538	2	N	41					160
							45	9									

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	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

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-
07	2790		1138	-0-	-1652	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
08	2790		242	-0-	-2548	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	2700		32	-0-	-2668	-0-	32	2			N	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER) 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
BONNER WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203

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	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	79	1	1608	2	N	2					59
							2	9									
07	1736	X	1378	-0-	-358	-0-	82	1	1296	2	N	-0-					59
*08	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	97	1	1668	2	N	-0-					59
09	1680	X	1408	-0-	-272	-0-	20	1	1387	2	N	1	31	1			29
							1	9									

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	45	1	915	2	N	-0-					50
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	53	1	835	2	N	-0-					50
08	961	N	843	-0-	-118	-0-	46	1	797	2	N	-0-	50	1			-0-
*09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	10	1	685	2	N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189400 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11024

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

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									
07	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	405	1	3577	2	N	3	12	1			46
						3	9									
08	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	425	1	2862	2	N	-0-	46	7			-0-
09	3000 X	2322	-0-	-678	-0-	308	1	2014	2	N	-0-					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190931 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 191391 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	620 X	420	-0-	-200	-0-	33	1	387	2	N	-0-					29
08	620 X	449	-0-	-171	-0-	36	1	413	2	N	-0-					29
09	480 X	422	-0-	-58	-0-	36	1	386	2	N	-0-					29

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

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

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197389 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762

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

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

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 198156 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	97	1	1153	2	N	-0-					-0-
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	101	1	1148	2	N	-0-					-0-
*09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	104	1	1119	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 202349 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
07	3193 X	2035	-0-	-1158	-0-	205	1	1809	2	N	19	11	1			177
						21	9									
08	2201 X	814	-0-	-1387	-0-	105	1	709	2	N	-0-	97	7			80
09	2070 X	1170	-0-	-900	-0-	155	1	1015	2	N	-0-					80

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1023 X	334	-0-	-689	-0-	34	1	297	2	N	3	12	1			191
						3	9									
08	992 X	864	-0-	-128	-0-	112	1	752	2	N	-0-	60	7			131
09	960 X	546	-0-	-414	-0-	72	1	474	2	N	-0-					131

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1643	X	800	-0-	-843	-0-	81	1	716	2	N	3	11	1			182
							3	9									
08	1643	X	861	-0-	-782	-0-	111	1	750	2	N	-0-	108	7			74
09	1590	X	924	-0-	-666	-0-	123	1	801	2	N	-0-					74

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 6 RRCID -> 203653 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774

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
07	651	N	460	-0-	-191	-0-	36	1	424	2	N	-0-					69
08	496	N	226	-0-	-270	-0-	18	1	208	2	N	-0-					69
09	480	N	150	-0-	-330	-0-	13	1	137	2	N	-0-					69

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756

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									
07	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	163	1	1440	2	N	3	12	1			150
							3	9									
08	1798	X	1046	-0-	-752	-0-	135	1	911	2	N	-0-	90	7			60
09	1740	X	791	-0-	-949	-0-	105	1	686	2	N	-0-					60

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215754 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219221 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220690 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225543 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11112 - 11265

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 7 RRCID -> 230058 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370

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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 276964 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10641

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 199233 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 204549 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 11258

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 198154 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	2					64
							2	9									
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					64
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	51	1			27

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

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	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	3	1	60	2	N	24					129
							26	9									
*09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	23	1	1571	2	N	20	108	1			41
							22	9									

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

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	3328	-0-	-362	-0-	155	1	3171	2	N	2					74
							2	9									
07	3596	X	3354	-0-	-242	-0-	200	1	3151	2	N	3					77
							3	9									
08	3596	X	3533	-0-	-63	-0-	193	1	3339	2	N	1					78
							1	9									
09	3480	X	3245	-0-	-235	-0-	46	1	3173	2	N	24					102
							26	9									

BONNER WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980

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	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	94	1	1930	2	N	1					96
							1	9									
07	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	98	1	1547	2	N	9					105
							10	9									
*08	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	116	1	1999	2	N	17	69	1			53
							19	9									
*09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	25	1	1705	2	N	7					60
							8	9									

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BONNER WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	443	-0-	-157	-0-	21	1	422	2	N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	2	N	-0-					-0-
08	496	N	453	-0-	-43	-0-	25	1	428	2	N	-0-					-0-
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	5	1	356	2	N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	163	1	3328	2	N	1					105
							1	9									
07	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	176	1	2768	2	N	-0-					105
*08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	173	1	2986	2	N	1	84	1			22
							1	9									
*09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	42	1	2892	2	N	5					27
							6	9									

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	254	-0-	-226	-0-	12	1	242	2	N	-0-					90
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	N	7					97
							8	9									
08	372	N	212	-0-	-160	-0-	12	1	200	2	N	-0-					97
*09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	8	1	531	2	N	5	61	1			41
							6	9									

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
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	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					87
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					87
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	59	1			33

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
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
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					32
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
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									
07	992	X	794	-0-	-198	-0-	81	1	711	2	N	2	11	1			19
							2	9									
08	992	X	726	-0-	-266	-0-	94	1	632	2	N	-0-	9	7			10
09	960	X	468	-0-	-492	-0-	62	1	406	2	N	-0-					10

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
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
07	961	X	927	-0-	-34	-0-	72	1	855	2	N	-0-					80
08	961	X	760	-0-	-201	-0-	61	1	699	2	N	-0-					80
09	900	X	756	-0-	-144	-0-	64	1	692	2	N	-0-					80

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	899	X	767	-0-	-132	-0-	78	1	689	2	N	-0-					135
08	899	X	714	-0-	-185	-0-	92	1	622	2	N	-0-	55	7			80
09	870	X	701	-0-	-169	-0-	93	1	608	2	N	-0-					80

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
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									
07	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	369	1	4395	2	N	10					107
							11	9									
08	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	393	1	4472	2	N	83					190
							91	9									
*09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	356	1	3839	2	N	55	185	1			60
							61	9									

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4557	X	4343	-0-	-214	-0-	334	1	3969	2	N	36	1	8			104
							40	9									
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	372	1	4225	2	N	-0-					104
09	4410	X	3670	-0-	-740	-0-	312	1	3358	2	N	-0-					104

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5084	X	4554	-0-	-530	-0-	352	1	4189	2	N	12	5	8			74
							13	9									
08	5239	X	4751	-0-	-488	-0-	380	1	4321	2	N	45					119
							50	9									
09	5070	X	4630	-0-	-440	-0-	387	1	4173	2	N	64					183
							70	9									

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

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
07	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					27
08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

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
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	211	1	2515	2	N	1	1	8			14
							1	9									
08	2635	X	1326	-0-	-1309	-0-	107	1	1218	2	N	1	1	8			14
							1	9									
09	2550	X	1152	-0-	-1398	-0-	98	1	1054	2	N	-0-					14

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

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
07	1240	X	1223	-0-	-17	-0-	95	1	1128	2	N	-0-					59
08	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	103	1	1168	2	N	-0-					59
*09	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	104	1	1123	2	N	-0-					59

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
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
07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	257	1	3058	2	N	1	1	8			3
							1	9									
08	2759	X	2710	-0-	-49	-0-	218	1	2475	2	N	15					18
							17	9									
*09	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	250	1	2693	2	N	-0-					18

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

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									
07	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	968	1	11516	2	N	178	155	1	6	8	246
							196	9									
08	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	906	1	10301	2	N	151	176	1			221
							166	9									
*09	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	756	1	8143	2	N	118	177	1			162
							130	9									

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

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									
07	3875	X	2598	-0-	-1277	-0-	201	1	2386	2	N	10					69
							11	9									
08	3875	X	2807	-0-	-1068	-0-	227	1	2580	2	N	-0-					69
09	3150	X	2619	-0-	-531	-0-	222	1	2391	2	N	5					74
							6	9									

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

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									
07	1271	X	1241	-0-	-30	-0-	96	1	1145	2	N	-0-					24
08	1271	X	1248	-0-	-23	-0-	101	1	1147	2	N	-0-					24
09	1230	X	1215	-0-	-15	-0-	103	1	1112	2	N	-0-					24

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	178	1	2119	2	N	-0-					10
08	2790	X	1928	-0-	-862	-0-	156	1	1772	2	N	-0-					10
09	2700	X	2255	-0-	-445	-0-	192	1	2063	2	N	-0-					10

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 200353 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942

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
07	682	X	674	-0-	-8	-0-	52	1	622	2	N	-0-					17
08	806	X	669	-0-	-137	-0-	54	1	615	2	N	-0-					17
09	780	X	640	-0-	-140	-0-	54	1	586	2	N	-0-					17

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

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									
07	1364	N	172	-0-	-1192	-0-	13	1	159	2	N	-0-					147
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	53	1	597	2	N	-0-					147
*09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	65	1	695	2	N	-0-					147

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	267	1	3174	2	N	93	160	1			27
							102	9									
08	3658	X	3402	-0-	-256	-0-	275	1	3127	2	N	-0-					27
09	3540	X	3431	-0-	-109	-0-	291	1	3139	2	N	1	1	8			27
							1	9									

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

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
07	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	107	1	1275	2	N	-0-					37
08	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	149	1	1692	2	N	17					54
							19	9									
*09	985	X	985	-0-	-0-	-0-	84	1	900	2	N	1	1	8			54
							1	9									

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

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									
07	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	82	1	979	2	N	3					53
							3	9									
08	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	97	1	1109	2	N	-0-					53
*09	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	92	1	989	2	N	-0-					53

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROBINSON, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203975 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1860	X	1155	-0-	-705	-0-	118	1	1037	2	N	-0-	1	1			4
08	1860	X	1223	-0-	-637	-0-	158	1	1065	2	N	-0-	4	7			-0-
09	1800	X	1261	-0-	-539	-0-	167	1	1094	2	N	-0-					-0-

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
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
07	1953	X	1406	-0-	-547	-0-	107	1	1278	2	N	19	1	8			177
							21	9									
08	1953	X	1925	-0-	-28	-0-	155	1	1763	2	N	6	6	8			177
							7	9									
*09	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	155	1	1667	2	N	-0-					177

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
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									
07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	360	1	4283	2	N	121	179	1	2	8	42
							133	9									
08	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	328	1	3732	2	N	5	5	8			42
							6	9									
09	5550	X	3356	-0-	-2194	-0-	285	1	3071	2	N	-0-					42

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

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

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215752 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	30	1	264	2	N	-0-					103
08	217	X	212	-0-	-5	-0-	27	1	185	2	N	-0-	93	7			10
09	510	X	278	-0-	-232	-0-	37	1	241	2	N	-0-					10

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
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
07	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	87	1	1040	2	N	-0-					27
08	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	108	1	1233	2	N	20					47
							22	9									
09	1890	X	1020	-0-	-870	-0-	87	1	933	2	N	-0-					47

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
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									
07	3534	X	3181	-0-	-353	-0-	324	1	2856	2	N	1	4	1			154
							1	9									
08	3534	X	3109	-0-	-425	-0-	402	1	2707	2	N	-0-	18	7			136
09	3240	X	2366	-0-	-874	-0-	314	1	2052	2	N	-0-					136

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1457	X	650	-0-	-807	-0-	65	1	578	2	N	6					78
							7	9									
08	1395	X	648	-0-	-747	-0-	84	1	564	2	N	-0-	28	7			50
09	1350	X	1227	-0-	-123	-0-	163	1	1064	2	N	-0-					50

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3968	X	3384	-0-	-584	-0-	344	1	3036	2	N	4	4	1			165
							4	9									
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	474	1	3193	2	N	-0-	31	7			134
*09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	487	1	3184	2	N	-0-					134

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					123
08	806	X	2	-0-	-804	-0-	2	2			N	-0-	58	7			65
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
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									
07	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	199	1	1756	2	N	7	2	1			140
							8	9									
08	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	229	1	1546	2	N	-0-	51	7			89
09	1650	X	1530	-0-	-120	-0-	203	1	1327	2	N	-0-					89

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
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
07	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	365	1	4338	2	N	110					140
							121	9									
08	4526	X	4334	-0-	-192	-0-	346	1	3932	2	N	51	11	8			180
							56	9									
*09	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	422	1	4546	2	N	14					194
							15	9									

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 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
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
07	186	X	136	-0-	-50	-0-	14	1	122	2	N	-0-					65
08	186	X	29	-0-	-157	-0-	4	1	25	2	N	-0-	45	7			20
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					20

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	301	1	2658	2	N	1	5	1			162
							1	9									
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	449	1	3026	2	N	-0-	78	7			84
*09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	446	1	2916	2	N	-0-					84

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1023	X	793	-0-	-230	-0-	80	1	710	2	N	3					85
							3	9									
08	1023	X	835	-0-	-188	-0-	108	1	727	2	N	-0-	5	7			80
09	990	X	615	-0-	-375	-0-	82	1	533	2	N	-0-					80

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

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									
07	1860	X	1575	-0-	-285	-0-	160	1	1415	2	N	-0-	2	1			180
08	1860	X	1693	-0-	-167	-0-	219	1	1474	2	N	-0-	39	7			141
*09	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	260	1	1698	2	N	-0-					141

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

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									
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	283	1	2497	2	N	6	2	1			189
							7	9									
08	2015	X	1516	-0-	-499	-0-	196	1	1320	2	N	-0-	48	7			141
09	1950	X	983	-0-	-967	-0-	130	1	853	2	N	-0-					141

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221516 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1054	X	803	-0-	-251	-0-	82	1	721	2	N	-0-	2	1			86
08	1147	X	634	-0-	-513	-0-	82	1	552	2	N	-0-	52	7			34
09	1140	X	475	-0-	-665	-0-	63	1	412	2	N	-0-					34

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

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									
07	961	X	876	-0-	-85	-0-	89	1	787	2	N	-0-	2	1			207
08	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	184	1	1237	2	N	-0-	107	7			100
*09	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	247	1	1617	2	N	-0-					100

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

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									
07	2387	X	1505	-0-	-882	-0-	153	1	1349	2	N	3	2	1			135
							3	9									
08	2387	X	1984	-0-	-403	-0-	256	1	1728	2	N	-0-	73	7			62
*09	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	312	1	2041	2	N	-0-					62

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2511	X	2508	-0-	-3	-0-	192	1	2287	2	N	26	182	1			18
							29	9									
08	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	212	1	2412	2	N	54					72
							59	9									
09	2460	X	2389	-0-	-71	-0-	201	1	2168	2	N	18					90
							20	9									

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

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
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					72
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					72
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					72

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

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									
07	15004	X	13328	-0-	-1676	-0-	1018	1	12111	2	N	181	176	1	5	8	137
							199	9									
08	12679	X	12438	-0-	-241	-0-	991	1	11265	2	N	165	180	1	6	8	116
							182	9									
09	12270	X	12040	-0-	-230	-0-	1021	1	10996	2	N	21					137
							23	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

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									
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	7	1	533	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	14	1	596	2	Y	-0-					53
*09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	18	1	639	2	Y	-0-					53

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

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
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	18	1	1344	2	Y	1	1	8			73
							1	9									
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	25	1	1020	2	Y	1	1	8			73
							1	9									
*09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	26	1	930	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

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
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					38
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					38
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					38

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	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

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-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	2889	N	1671	-0-	-1218	-0-	81	1	1590	2	N	-0-				-0-
08	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	79	1	1590	2	N	-0-				-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT				-0-

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113276 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8151 - 8255

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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				36
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				36
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
09	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

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
07	1612	X	742	-0-	-870	-0-	742	2			N	-0-				112
08	DLQ G-10		1071	-0-	1071	1071	1065	2	6	9	N	5	5	8		112
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1071					N	NO RPT				112

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988

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
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	30	1		34
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

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-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	81	1	19	2	N	-0-				-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	232	1	97	2	N	-0-				-0-
*09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	407	1	97	2	N	-0-				-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2015 - P/A 08/04/15

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

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-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	30	1	7	2	N	-0-					-0-
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	588	1	244	2	N	-0-					-0-
*09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	689	1	165	2	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

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
07	1581 X	126	-0-	-1455	-0-	125	2	1	9	N	1					90
08	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					90
09	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					90

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
CARTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	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

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	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					71
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					71
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					196
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					196
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
09	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
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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					95
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					95
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
09	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
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	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					173
07	2232	X	1020	-0-	-1212	-0-	1020	2			N	-0-					173
08	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					173
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					173

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
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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
JACKSON A WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

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
07	2542 X	2094	-0-	-448	-0-	2094	2			Y	-0-					1
08	1581 N	1318	-0-	-263	-0-	1318	2			Y	-0-					1
*09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					1

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

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-
07	4030 X	3457	-0-	-573	-0-	3450	2	7	9	Y	6					6
08	3224 X	3087	-0-	-137	-0-	3068	2	19	9	Y	17					23
09	3120 X	2845	-0-	-275	-0-	2843	2	2	9	Y	2					25

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

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-
07	1736 N	1531	-0-	-205	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
08	2480 N	1690	-0-	-790	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
09	1800 N	1651	-0-	-149	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

LANE, T. W. WELL #: 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
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-
07	2356 X	1809	-0-	-547	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
*09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

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-					1
07	4402 X	3816	-0-	-586	-0-	3816	2			Y	-0-					1
*08	4216 X	3826	-0-	-390	-0-	3826	2			Y	-0-					1
09	4080 X	3375	-0-	-705	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

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-
07	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
08	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			Y	-0-					-0-
09	4050 X	3914	-0-	-136	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

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
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					1
08	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					1
*09	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					1

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

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-
07	2170 X	2054	-0-	-116	-0-	2047	2	7	9	Y	6					6
08	2046 N	2015	-0-	-31	-0-	1979	2	36	9	Y	33					39
09	1980 N	1864	-0-	-116	-0-	1860	2	4	9	Y	4					43

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

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
07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					86
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					86
*09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					86

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

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-					1
07	2139 N	2133	-0-	-6	-0-	2133	2			Y	-0-					1
*08	2201 X	1940	-0-	-261	-0-	1940	2			Y	-0-					1
*09	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	6014 #	4774	-0-	-1240	-0-	47	1	4727	2	N	-0-			-0-
08	6014 #	4767	-0-	-1247	-0-	47	1	4720	2	N	-0-			-0-
09	4560 #	3439	-0-	-1121	-0-	34	1	3405	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

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
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	16	1	879	2	N	-0-			13
08	806 N	768	-0-	-38	-0-	23	1	745	2	N	-0-			13
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			13

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

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
07	1054 N	804	-0-	-250	-0-	15	1	789	2	N	-0-			8
08	930 N	804	-0-	-126	-0-	24	1	780	2	N	-0-			8
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			8

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

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
07	1581 N	1257	-0-	-324	-0-	23	1	1234	2	N	-0-			42
08	1581 N	1038	-0-	-543	-0-	31	1	1007	2	N	-0-			42
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			42

UTLEY-HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

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-
07	1209 N	736	-0-	-473	-0-	736	2			N	-0-			-0-
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-			-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

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
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			141
08	1054 N	980	-0-	-74	-0-	980	2			N	-0-			141
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			141

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

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

DENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

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
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-				50
08	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2			N	-0-				50
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT				50

HILL-LAMBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

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
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-				45
08	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-				45
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT				45

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

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
07	496	N	279	-0-	-217	-0-	279	2			N	-0-				123
08	403	N	224	-0-	-179	-0-	224	2			N	-0-				123
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				123

HILL-SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

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
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-				10
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-				10
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT				10

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

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
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				173
08	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-				173
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				173

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	21	1	1148	2	N	-0-					55
08	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	33	1	1082	2	N	-0-					55
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					55

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	52	1	2777	2	N	-0-					55
08	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	77	1	2522	2	N	6	6	8			55
							7	9									
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					55

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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
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									
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	275	1	1109	2	N	21					165
							23	9									
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	153	1	899	2	N	-0-	45	7			120
*09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	67	1	431	2	N	-0-					120

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	1178	N	970	-0-	-208	-0-	193	1	777	2	N	-0-					45
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	193	1	1133	2	N	-0-	15	7			30
*09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	165	1	1063	2	N	-0-					30

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	775	N	633	-0-	-142	-0-	126	1	507	2	N	-0-					47
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	82	1	483	2	N	-0-	26	7			21
09	360	N	44	-0-	-316	-0-	6	1	38	2	N	-0-					21

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	115	1	461	2	N	-0-					78
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	89	1	522	2	N	76					154
							84	9									
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	86	1	554	2	N	-0-					154

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	266	1	1070	2	N	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	182	1	1067	2	N	53					53
							58	9									
*09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	190	1	1224	2	N	-0-					53

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	248	1	1091	2	N	-0-					28
08	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	248	1	1089	2	N	-0-					28
09	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	224	1	1027	2	N	-0-					28

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
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									
07	2542	N	1166	-0-	-1376	-0-	232	1	933	2	N	1					86
							1	9									
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	173	1	1014	2	N	-0-	2	7			84
*09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	165	1	1058	2	N	-0-					84

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1829	N	1548	-0-	-281	-0-	306	1	1233	2	N	8					85
							9	9									
08	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	226	1	1327	2	N	-0-	32	7			53
*09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	202	1	1301	2	N	-0-					53

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

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
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	2	N	-0-					77
08	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-	7	7			70
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	3	1	21	2	N	-0-					70

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

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									
07	9610	X	7148	-0-	-2462	-0-	1411	1	5682	2	N	50					270
							55	9									
08	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	1561	1	9155	2	N	-0-	64	7			206
*09	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	1271	1	8170	2	N	16	177	1			45
							18	9									

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

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
07	620	N	303	-0-	-317	-0-	60	1	243	2	N	-0-					78
08	651	N	480	-0-	-171	-0-	70	1	410	2	N	-0-	58	7			20
*09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	87	1	558	2	N	-0-					20

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

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
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					94
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					94
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					94

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					124
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					124
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					124

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

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
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	65	1	528	2	N	-0-					126
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	84	1	619	2	N	-0-					126
09	570	N	554	-0-	-16	-0-	66	1	488	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

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
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	90	1	468	2	N	-0-					42
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	82	1	497	2	N	-0-					42
*09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	117	1	309	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

04	330	#	139	-0-	-191	-0-	20	1	119	2	N	-0-					184
05	248	#	214	-0-	-34	-0-	33	1	181	2	N	-0-					184
06	210	#	198	-0-	-12	-0-	34	1	164	2	N	-0-					184
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	184	1			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2015 - P/A 08/07/15

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

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									
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	46	1	239	2	N	15					90
							17	9									
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	53	1	320	2	N	57					147
							63	9									
09	180	N	51	-0-	-129	-0-	8	1	21	2	N	20					167
							22	9									

MCBEE (PETTIT) 58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY 062783
THORNE-BARKLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					9
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					9
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					9

MCBEE (RODESSA) 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY 062783
BARKLEY, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 015459 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	776	2	11	9	N	10					206
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1048	2	7	9	N	6					212
*09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1168	2	6	9	N	5	175	1			42

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					93
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					93
09	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					93

THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1530	2	8	9	N	7					48
08	1798	N	1102	-0-	-696	-0-	1093	2	9	9	N	8					56
*09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1029	2	17	9	N	15					71

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
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
07	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					118
08	496	N	426	-0-	-70	-0-	425	2	1	9	N	1					119
09	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	2			N	-0-					119

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBEE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					25
08	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			N	-0-					25
*09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	2015	X	1544	-0-	-471	-0-	1543	2	1	9	N	1	1	8			64
08	2015	X	1822	-0-	-193	-0-	1822	2			N	-0-					64
*09	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					64

MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 251051 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10642 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME) 60023 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MCSWANE WELL #: 1 RRCID -> 087570 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 14764 PERF.14586 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	13511		13511	-0-	-0-	-0-	198	1	13313	2	N	-0-					-0-
08	14333		14333	-0-	-0-	-0-	209	1	14124	2	N	-0-					-0-
*09	14385		14385	-0-	-0-	-0-	210	1	14174	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MEXIA (NACATOCH) 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
BRINKLEY, GREG D. 093422
KIMBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEXIA (NACATOCH) //CONT.// 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
BRINKLEY, GREG D. //CONT.// 093422
ROSS, HESTER WELL #: 2 RRCID -> 120541 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MICHAEL BIRCH 60983 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
DELTEX PETROLEUM CORP. 214095
HILL "A" 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108319 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8875 - 8883

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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
07	682 N	106	-0-	-576	-0-	5	1	101	2	Y	-0-			50
08	713 N	111	-0-	-602	-0-	5	1	106	2	Y	-0-			50
*09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	60	60	1	50
						66	9							

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2015 - P/A 09/08/15

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

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
07	3999 X	112	-0-	-3887	-0-	112	3	Y	-0-			297
08	2170 X	396	-0-	-1774	-0-	396	3	Y	-0-			297
09	2100 X	1004	-0-	-1096	-0-	1004	3	Y	-0-			297

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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

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-
07	961 N	426	-0-	-535	-0-	426	3	N	-0-			-0-
08	434 N	279	-0-	-155	-0-	279	3	N	-0-			-0-
*09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	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

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-
07	186 #	-0-	-0-	-186 B	-4076			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4076			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4076			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	24459 #	20678	-0-	-3781	-0-	20678	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	18311	-0-	18311	18311	18311	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	6557	-0-	6557	24868	6557	2			N	-0-					-0-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 1 RRCID -> 170389 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014

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	2497 N	2497	-0-	-0-	B	-0-	2497	2			N	-0-				-0-
07	2719 N	2719	-0-	-0-	B	-0-	2719	2			N	-0-				-0-
08	2653 N	2653	-0-	-0-	B	-0-	2653	2			N	-0-				-0-
*09	2548 N	2548	-0-	-0-	B	-0-	2548	2			N	-0-				-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

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	5674 X	5674	-0-	-0-	B	-0-	5619	2	55	9	N	50				243
07	6056 X	6056	-0-	-0-	B	-0-	6001	2	55	9	N	50	185	1		108
08	4882 X	4882	-0-	-0-	B	-0-	4852	2	30	9	N	27				135
*09	4699 X	4699	-0-	-0-	B	-0-	4669	2	30	9	N	27				162

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

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	1210 N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	2			N	-0-				166
07	1529 N	1529	-0-	-0-	B	-0-	1529	2			N	-0-				166
08	1347 N	1347	-0-	-0-	B	-0-	1347	2			N	-0-				166
*09	626 N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	2			N	-0-				166

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

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	5447 X	5447	-0-	-0-	B	-0-	5447	2			N	-0-				-0-
07	5444 X	5444	-0-	-0-	B	-0-	5444	2			N	-0-				-0-
08	5345 X	5345	-0-	-0-	B	-0-	5345	2			N	-0-				-0-
*09	5264 X	5264	-0-	-0-	B	-0-	5264	2			N	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6226	-0-	-1784 B	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	6870	-0-	-1407 B	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
08	6862	X	6862	-0-	-0- B	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6393	-0-	-777 B	-0-	6393	2			N	-0-					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BOYCE FULLER WELL #: 1D RRCID -> 238194 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 5010

04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448

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
07	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	3			N	-0-					108
08	248	N	72	-0-	-176 B	-0-	72	3			N	-0-					108
09	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

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-
07	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

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
07	837	N	594	-0-	-243 B	-0-	289	1	305	2	N	-0-					117
08	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	323	1	396	2	N	-0-					117
*09	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	510	1	818	2	N	-0-					117

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

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
07	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	55	1	565	2	N	-0-					2
08	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	55	1	561	2	N	-0-					2
*09	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	54	1	549	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
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									
07	16988	X	14590	-0-	-2398 B	-0-	1284	1	13304	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	15190	X	14300	-0-	-890 B	-0-	1276	1	13012	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
09	14700	X	13290	-0-	-1410 B	-0-	1194	1	12096	2	N	-0-					-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

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
07	713	N	571	-0-	-142 B	-0-	570	2	1	9	N	1					47
08	558	N	482	-0-	-76 B	-0-	63	1	372	2	N	43					90
							47	9									
*09	4061	X	4061	-0-	-0- B	-0-	547	1	3514	2	N	-0-					90

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

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
07	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	25	2	9	9	N	8					25
08	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	4	1	24	2	N	219					244
							241	9									
09	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	4	1	27	2	N	4	173	1			75
							4	9									

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

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
07	1705	N	1428	-0-	-277 B	-0-	95	1	1333	2	N	-0-					35
08	1333	N	717	-0-	-616 B	-0-	53	1	664	2	N	-0-	10	7			25
09	1650	N	947	-0-	-703 B	-0-	68	1	878	2	N	1					26
							1	9									

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

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-
07	1973	X	1973	-0-	-0- B	-0-	231	1	1742	2	N	-0-					-0-
08	2148	X	2148	-0-	-0- B	-0-	320	1	1828	2	N	-0-					-0-
*09	8043	X	8043	-0-	-0- B	-0-	730	1	7313	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	713	N	569	-0-	-144 B	-0-	38	1	531	2	N	-0-					10
08	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	67	1	832	2	N	-0-	10	7			-0-
*09	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	66	1	850	2	N	1					1
							1	9									

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2666	N	2639	-0-	-27 B	-0-	309	1	2330	2	N	-0-					1
08	2573	N	2304	-0-	-269 B	-0-	343	1	1961	2	N	-0-	1	7			-0-
09	2490	N	2145	-0-	-345 B	-0-	195	1	1950	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1643	N	1572	-0-	-71 B	-0-	184	1	1388	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1549	-0-	-1 B	-0-	231	1	1318	2	N	-0-					-0-
*09	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	150	1	1499	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1674	N	1326	-0-	-348 B	-0-	155	1	1171	2	N	-0-					12
08	1984	N	1060	-0-	-924 B	-0-	158	1	902	2	N	-0-					12
*09	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	178	1	1779	2	N	-0-					12

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	124	1	1742	2	N	-0-					25
08	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	141	1	1754	2	N	-0-	15	7			10
*09	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	135	1	1744	2	N	2					12
							2	9									

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
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-
07	1767	N	1737	-0-	-30 B	-0-	203	1	1534	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	449	-0-	-1225 B	-0-	67	1	382	2	N	-0-					-0-
*09	2544	N	2544	-0-	-0- B	-0-	231	1	2313	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	930 N	855	-0-	-75 B	-0-	88	1	767	2	N	-0-					56
08	930 N	715	-0-	-215 B	-0-	88	1	617	2	N	9					65
						10	9									
09	810 N	616	-0-	-194 B	-0-	71	1	545	2	N	-0-					65

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

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-
07	1550 N	1425	-0-	-125 B	-0-	167	1	1258	2	N	-0-					-0-
08	1984 N	992	-0-	-992 B	-0-	148	1	844	2	N	-0-					-0-
09	2310 N	1035	-0-	-1275 B	-0-	94	1	941	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

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
07	1798 N	1383	-0-	-415 B	-0-	92	1	1291	2	N	-0-					47
08	1364 N	1345	-0-	-19 B	-0-	100	1	1245	2	N	-0-	8	7			39
*09	1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	117	1	1507	2	N	1					40
						1	9									

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

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-
07	1240 N	840	-0-	-400 B	-0-	98	1	742	2	N	-0-					-0-
08	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	165	1	942	2	N	-0-					-0-
*09	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	102	1	1022	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

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-
07	1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	234	1	1765	2	N	-0-					-0-
08	2015 N	1154	-0-	-861 B	-0-	172	1	982	2	N	-0-					-0-
*09	2683 N	2683	-0-	-0- B	-0-	244	1	2439	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

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
07	2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	136	1	1908	2	N	-0-					1
08	2474 X	2474	-0-	-0- B	-0-	184	1	2290	2	N	-0-	1	7			-0-
*09	2375 X	2375	-0-	-0- B	-0-	171	1	2201	2	N	3					3
						3	9									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
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-
07	2711	N	2711	-0-	-0- B	-0-	317	1	2394	2	N	-0-					-0-
08	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	305	1	1743	2	N	-0-					-0-
*09	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	154	1	1538	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

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-
07	930	N	894	-0-	-36 B	-0-	104	1	790	2	N	-0-					-0-
08	899	N	686	-0-	-213 B	-0-	102	1	584	2	N	-0-					-0-
*09	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	103	1	1033	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

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-
07	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	35	1	267	2	N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	55	1	316	2	N	-0-					-0-
09	330	N	224	-0-	-106 B	-0-	20	1	204	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

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
07	2405	X	2405	-0-	-0- B	-0-	160	1	2245	2	N	-0-					2
08	1503	X	1503	-0-	-0- B	-0-	112	1	1391	2	N	-0-					2
*09	1844	X	1844	-0-	-0- B	-0-	133	1	1710	2	N	1					3
							1	9									

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

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-
07	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	258	1	1946	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1647	-0-	-461 B	-0-	245	1	1402	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	1869	-0-	-531 B	-0-	170	1	1699	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

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
07	2542	X	1966	-0-	-576 B	-0-	230	1	1736	2	N	-0-					10
08	2542	X	1701	-0-	-841 B	-0-	253	1	1448	2	N	-0-	10	7			-0-
09	2460	X	2084	-0-	-376 B	-0-	189	1	1895	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3286 X	3283	-0-	-3 B	-0-	384	1	2899	2	N	-0-					20
08	3317 X	2252	-0-	-1065 B	-0-	335	1	1917	2	N	-0-	20	7			-0-
*09	3686 X	3686	-0-	-0- B	-0-	335	1	3351	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1333 N	926	-0-	-407 B	-0-	108	1	818	2	N	-0-					5
08	1240 N	1029	-0-	-211 B	-0-	153	1	876	2	N	-0-	5	7			-0-
09	930 N	828	-0-	-102 B	-0-	75	1	753	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2170 N	1971	-0-	-199 B	-0-	230	1	1741	2	N	-0-					27
08	1860 N	1359	-0-	-501 B	-0-	202	1	1157	2	N	-0-	27	7			-0-
*09	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	181	1	1811	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2325 N	3088	-0-	763 B	-3577	318	1	2770	2	N	-0-					88
08	2759 N	2350	-0-	-409 B	-3577	293	1	2057	2	N	-0-	4	7			84
09	2370 N	2550	-0-	180 B	-3397	295	1	2255	2	N	-0-					84

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	41	1	570	2	N	-0-					2
08	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	68	1	851	2	N	-0-					2
*09	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	74	1	953	2	N	1					3
						1	9									

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
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
07	1054 N	802	-0-	-252 B	-0-	54	1	748	2	N	-0-					31
08	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	87	1	1086	2	N	-0-	13	7			18
*09	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	103	1	1334	2	N	2					20
						2	9									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4281	X	4281	-0-	-0- B	-0-	377	1	3903	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3310	X	3310	-0-	-0- B	-0-	295	1	3003	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
*09	3361	X	3361	-0-	-0- B	-0-	302	1	3059	2	N	-0-					-0-

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
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
07	3100	X	473	-0-	-2627 B	-0-	49	1	424	2	N	-0-					38
08	2077	X	180	-0-	-1897 B	-0-	22	1	158	2	N	-0-	13	7			25
09	1410	X	241	-0-	-1169 B	-0-	28	1	213	2	N	-0-					25

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
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
07	124	N	68	-0-	-56 B	-6157	7	1	61	2	N	-0-					83
08	124	N	99	-0-	-25 B	-6157	12	1	87	2	N	-0-	6	7			77
09	90	N	66	-0-	-24 B	-6157	8	1	58	2	N	-0-					77

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
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
07	7367	X	7367	-0-	-0- B	-0-	755	1	6573	2	N	35					135
							39	9									
08	6479	X	5526	-0-	-953 B	-0-	688	1	4834	2	N	4					139
							4	9									
*09	6563	X	6563	-0-	-0- B	-0-	759	1	5804	2	N	-0-					139

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	90	1	929	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	936	-0-	-87 B	-0-	84	1	852	2	N	-0-					-0-
09	930	N	843	-0-	-87 B	-0-	76	1	767	2	N	-0-					-0-

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
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
07	186	N	114	-0-	-72 B	-0-	12	1	102	2	N	-0-					113
08	217	N	111	-0-	-106 B	-0-	14	1	97	2	N	-0-	29	7			84
09	270	N	54	-0-	-216 B	-0-	6	1	48	2	N	-0-					84

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2689	N	2689	-0-	-0- B	-0-	179	1	2510	2	N	-0-					59
08	2854	N	2854	-0-	-0- B	-0-	212	1	2642	2	N	-0-	42	7			17
09	2070	N	1714	-0-	-356 B	-0-	123	1	1589	2	N	2					19
							2	9									

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

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
07	2665	X	2665	-0-	-0- B	-0-	275	1	2390	2	N	-0-					36
08	3360	X	3360	-0-	-0- B	-0-	419	1	2941	2	N	-0-	11	7			25
*09	2979	X	2979	-0-	-0- B	-0-	345	1	2634	2	N	-0-					25

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

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									
07	27838	X	24239	-0-	-3599 B	-372142	2133	1	22103	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	23467	X	21822	-0-	-1645 B	-372142	1948	1	19863	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
09	22710	X	19195	-0-	-3515 B	-372142	1724	1	17471	2	N	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

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									
07	19375	X	15815	-0-	-3560 B	-0-	1392	1	14420	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	18724	X	15868	-0-	-2856 B	-0-	1417	1	14445	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	18120	X	13990	-0-	-4130 B	-0-	1257	1	12733	2	N	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

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									
07	15407	X	9179	-0-	-6228 B	-0-	808	1	8369	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	11787	X	11787	-0-	-0- B	-0-	1052	1	10729	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*09	15226	X	15226	-0-	-0- B	-0-	1368	1	13858	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	23119 X	23119	-0-	-0- B	-0-	2034	1	21077	2	N	7	7	8			-0-
						8	9									
08	23653 X	23047	-0-	-606 B	-0-	2057	1	20971	2	N	17	17	8			-0-
						19	9									
09	22890 X	21717	-0-	-1173 B	-0-	1951	1	19766	2	N	-0-					-0-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

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-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DELQ PR	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

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-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DELQ PR	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

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
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-1589					N	NO RPT				13
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-1589					N	NO RPT				13
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-1589					N	NO RPT				13

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

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-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL 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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

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-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			30
08	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-				N	NO RPT			30
09	DELQ PR	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

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
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			36
08	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			36
09	DELQ PR	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

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-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	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

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-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

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-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	49				N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	49				N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	49				N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- 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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44
08	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					44
09	DELQ PR		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- 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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- 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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	653					N	NO RPT					16
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	653					N	NO RPT					16
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	653					N	NO RPT					16

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
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
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					12
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30
09	DELQ PR		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
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
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					14
08	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					14
09	DELQ PR		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
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
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					150
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					150
09	DELQ PR		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
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
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					6
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					6
09	DELQ PR		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
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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		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
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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	8918					N	NO RPT					255
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	8918					N	NO RPT					255
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	8918					N	NO RPT					255

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1892	X	1892	-0-	-0- B	-0-	204	1	1685	2	N	3					56
							3	9									
08	1798	X	1576	-0-	-222 B	-0-	182	1	1394	2	N	-0-					56
09	1740	X	1638	-0-	-102 B	-0-	190	1	1445	2	N	3					59
							3	9									

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

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
07	1984	N	1931	-0-	-53 B	-0-	209	1	1722	2	N	-0-					9
08	1953	N	1951	-0-	-2 B	-0-	226	1	1725	2	N	-0-					9
*09	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	232	1	1766	2	N	-0-					9

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

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-
07	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	11	1	1125	2	N	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	11	1	1093	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	1042	-0-	-8 B	-0-	10	1	1032	2	N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

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-
07	3007	X	1164	-0-	-1843 B	-0-	12	1	1152	2	N	-0-					-0-
08	4188	X	4188	-0-	-0- B	-0-	41	1	4147	2	N	-0-					-0-
*09	3254	X	3254	-0-	-0- B	-0-	32	1	3222	2	N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

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
07	4619	X	4174	-0-	-445 B	-0-	41	1	4133	2	Y	-0-					44
08	4619	X	4114	-0-	-505 B	-0-	41	1	4073	2	Y	-0-					44
09	4350	X	4240	-0-	-110 B	-0-	42	1	4198	2	Y	-0-					44

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

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									
07	2387	X	2202	-0-	-185 B	-0-	238	1	1964	2	N	-0-					32
08	2542	X	2418	-0-	-124 B	-0-	280	1	2138	2	N	-0-					32
09	2460	X	2305	-0-	-155 B	-0-	268	1	2037	2	N	-0-					32

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

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
07	4880 X	4880	-0-	-0- B	-0-	48	1	4832	2	Y	-0-			19
08	5784 X	5784	-0-	-0- B	-0-	57	1	5727	2	Y	-0-			19
*09	5681 X	5681	-0-	-0- B	-0-	56	1	5625	2	Y	-0-			19

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

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-
07	2524 N	2524	-0-	-0- B	-0-	25	1	2499	2	Y	-0-			-0-
08	2078 X	2078	-0-	-0- B	-0-	21	1	2057	2	Y	-0-			-0-
09	2340 X	1699	-0-	-641 B	-0-	17	1	1682	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

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
07	5518 X	4837	-0-	-681 B	-0-	48	1	4789	2	Y	-0-			76
08	5425 X	4860	-0-	-565 B	-0-	48	1	4812	2	Y	-0-			76
09	4710 X	4626	-0-	-84 B	-0-	46	1	4580	2	Y	-0-			76

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

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-
07	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	16	1	1559	2	N	-0-			-0-
08	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	15	1	1476	2	N	-0-			-0-
*09	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	14	1	1371	2	N	-0-			-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

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
07	2400 N	2400	-0-	-0- B	-0-	24	1	2376	2	Y	-0-			25
08	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	21	1	2121	2	Y	-0-			25
09	2190 N	2178	-0-	-12 B	-0-	22	1	2156	2	Y	-0-			25

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

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
07	961 N	54	-0-	-907 B	-0-	1	1	53	2	N	-0-			15
08	496 N	94	-0-	-402 B	-0-	1	1	93	2	N	-0-			15
*09	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	16	1	1570	2	N	-0-			15

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 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
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-
07	1116 N	1104	-0-	-12 B	-0-	11	1	1093	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	942	-0-	-112 B	-0-	9	1	933	2	N	-0-			-0-
09	900 N	803	-0-	-97 B	-0-	8	1	795	2	N	-0-			-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

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-
07	2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	21	1	2118	2	Y	-0-			-0-
08	2139 N	2111	-0-	-28 B	-0-	21	1	2090	2	Y	-0-			-0-
09	2100 N	2066	-0-	-34 B	-0-	20	1	2046	2	Y	-0-			-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

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-
07	961 N	163	-0-	-798 B	-283	2	1	161	2	Y	-0-			-0-
08	465 N	80	-0-	-385 B	-283	1	1	79	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	96	-0-	-54 B	-283	1	1	95	2	Y	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

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-
07	2294 X	1368	-0-	-926 B	-0-	14	1	1354	2	Y	-0-			-0-
08	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	11	1	1110	2	Y	-0-			-0-
*09	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	11	1	1107	2	Y	-0-			-0-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

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-
07	1426 N	1537	-0-	111 B	-26630	167	1	1370	2	N	-0-			-0-
08	1550 N	1483	-0-	-67 B	-26630	172	1	1311	2	N	-0-			-0-
09	1440 N	1765	-0-	325 B	-26305	205	1	1560	2	N	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

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
07	1953 N	1684	-0-	-269 B	-0-	17	1	1667	2	Y	-0-			2
08	1984 N	1467	-0-	-517 B	-0-	15	1	1452	2	Y	-0-			2
09	1800 N	1763	-0-	-37 B	-0-	17	1	1746	2	Y	-0-			2

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

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
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-			31
08	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-			31
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			31

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	806 X	793	-0-	-13 B	-0-	8	1	785	2	Y	-0-			-0-
08	806 N	793	-0-	-13 B	-0-	8	1	785	2	Y	-0-			-0-
09	810 N	744	-0-	-66 B	-0-	7	1	737	2	Y	-0-			-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

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-
07	1984 X	1711	-0-	-273 B	-0-	17	1	1694	2	Y	-0-			-0-
08	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	22	1	2150	2	Y	-0-			-0-
*09	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	20	1	1967	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

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
07	2790 N	-0-	-0-	-2790 B	-0-					Y	-0-			48
08	2790 X	-0-	-0-	-2790 B	-0-					Y	-0-			48
09	2700 X	723	-0-	-1977 B	-0-	7	1	716	2	Y	-0-			48

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

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							
07	2914 X	2704	-0-	-210 B	-0-	293	1	2411	2	N	-0-			54
08	2914 X	2567	-0-	-347 B	-0-	297	1	2270	2	N	-0-			54
09	2820 X	2601	-0-	-219 B	-0-	301	1	2293	2	N	6			60
						7	9							

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

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							
07	5363 X	4838	-0-	-525 B	-0-	524	1	4313	2	N	1			64
						1	9							
08	5363 X	4626	-0-	-737 B	-0-	536	1	4090	2	N	-0-			64
*09	5190 X	4242	-0-	-948 B	-0-	493	1	3748	2	N	1			65
						1	9							

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

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-
07	1860 N	1802	-0-	-58 B	-13878	195	1	1607	2	N	-0-			-0-
08	1891 N	1803	-0-	-88 B	-13878	209	1	1594	2	N	-0-			-0-
09	1770 N	1700	-0-	-70 B	-13878	198	1	1502	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	6572	X	6460	-0-	-112 B	-0-	699	1	5759	2	N	2					59
							2	9									
08	5828	X	5387	-0-	-441 B	-0-	623	1	4764	2	N	-0-					59
*09	5567	X	5567	-0-	-0- B	-0-	647	1	4919	2	N	1					60
							1	9									

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

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
07	1922	N	1893	-0-	-29 B	-0-	19	1	1874	2	N	-0-					63
*08	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	19	1	1854	2	N	6					69
							7	9									
*09	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	18	1	1831	2	N	-0-					69

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

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-
07	5611	X	5428	-0-	-183 B	-60932	587	1	4841	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5133	-0-	-509 B	-60932	594	1	4539	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	4185	-0-	-1275 B	-60932	486	1	3699	2	N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

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-
07	1736	N	1499	-0-	-237 B	-33396	162	1	1337	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1238	-0-	-405 B	-33396	143	1	1095	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1246	-0-	-314 B	-33396	145	1	1101	2	N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

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-
07	1674	N	1754	-0-	80 B	-39405	190	1	1564	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1561	-0-	42 B	-39363	181	1	1380	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1594	-0-	-86 B	-39363	185	1	1409	2	N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

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-
07	930	N	899	-0-	-31 B	-16269	97	1	802	2	N	-0-					-0-
08	992	N	936	-0-	-56 B	-16269	108	1	828	2	N	-0-					-0-
09	930	N	857	-0-	-73 B	-16269	100	1	757	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
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-
07	2449	N	2386	-0-	-63 B	-0-	24	1	2362	2	N	-0-			-0-
08	3081	N	3081	-0-	-0- B	-0-	31	1	3050	2	N	-0-			-0-
*09	3214	X	3214	-0-	-0- B	-0-	32	1	3182	2	N	-0-			-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

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
07	3007	X	373	-0-	-2634 B	-0-	4	1	369	2	N	-0-			6
08	3007	X	910	-0-	-2097 B	-0-	9	1	901	2	N	-0-			6
09	2160	X	694	-0-	-1466 B	-0-	7	1	687	2	N	-0-			6

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

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
07	4061	X	611	-0-	-3450 B	-0-	611	2			N	-0-			48
08	4061	X	1189	-0-	-2872 B	-0-	1189	2			N	-0-			48
*09	2040	X	831	-0-	-1209 B	-0-	831	2			N	-0-			48

LINN OPERATING, INC. 501545
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

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-
07	2759	X	2211	-0-	-548 B	-0-	93	1	2118	2	Y	-0-			-0-
08	2294	X	2182	-0-	-112 B	-0-	91	1	2091	2	Y	-0-			-0-
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

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-
07	295	X	295	-0-	-0- B	-0-	12	1	283	2	Y	-0-			-0-
08	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	11	1	255	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

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-
07	0	N	42	-0-	42 B	-934	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
08	6	N	32	-0-	26 B	-908	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-908					Y	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	27668	X	4687	-0-	-22981 B	-0-	197	1	4490	2	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4443	-0-	-362 B	-0-	185	1	4258	2	Y	-0-					-0-
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMMONS MG GUI WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

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-
07	434	N	384	-0-	-50 B	-0-	73	1	311	2	N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	65	1	356	2	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

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
07	1240	N	1075	-0-	-165 B	-0-	45	1	1030	2	Y	-0-					150
08	3658	X	2451	-0-	-1207 B	-0-	102	1	2349	2	Y	-0-					150
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540 B	-0-					Y	NO RPT					150

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829

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-
07	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	58	1	1318	2	Y	-0-					-0-
08	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	66	1	1534	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

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-
07	13838	X	227	-0-	-13611 B	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	4495	X	23	-0-	-4472 B	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

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-
07	248	N	53	-0-	-195 B	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	37	1	838	2	Y	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	24	1	545	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

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-
07	4958	X	840	-0-	-4118 B	-0-	35	1	805	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	862	-0-	-6 B	-0-	36	1	826	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872

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-
07	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	84	1	1919	2	N	-0-					-0-
08	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	82	1	1903	2	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

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-
07	947	N	1671	-0-	724 B	-0-	70	1	1601	2	N	-0-					-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	76	1	1756	2	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

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-
07	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	17	1	381	2	N	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	38	1	885	2	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

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
07	6752	X	7808	-0-	1056 B	-0-	328	1	7480	2	N	-0-					191
08	14076	X	14076	-0-	-0- B	-0-	585	1	13489	2	N	2	178	1			15
							2	9									
09	630	N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					N	NO RPT					15

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	17	1	386	2	N	-0-					-0-
08	434	N	291	-0-	-143 B	-0-	12	1	279	2	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2728	X	2325	-0-	-403 B	-0-	98	1	2227	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2207	-0-	-521 B	-0-	92	1	2115	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 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
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-
07	618	N	686	-0-	68 B	-0-	29	1	657	2	N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	27	1	628	2	N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2	N	-0-	-0-	-2 B	-7					N	-0-					-0-
08	0	N	1	-0-	1 B	-6	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-6					N	NO RPT					-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2232	N	1522	-0-	-710 B	-0-	64	1	1458	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1160	-0-	-979 B	-0-	48	1	1112	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920 B	-0-					N	NO RPT					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	66	1	1505	2	N	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	90	1	2070	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	84	1	1919	2	N	-0-					-0-
08	2406	X	2406	-0-	-0- B	-0-	100	1	2306	2	N	-0-					-0-
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	102	1	2332	2	N	-0-					-0-
08	4183	X	4183	-0-	-0- B	-0-	174	1	4009	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

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-
07	2851	X	2851	-0-	-0- B	-0-	120	1	2731	2	N	-0-					-0-
08	2821	N	2674	-0-	-147 B	-0-	111	1	2563	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	NO RPT	-0-	-2700 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

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-
07	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	25	1	571	2	N	-0-					-0-
08	806	N	576	-0-	-230 B	-0-	24	1	552	2	N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

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-
07	4544	X	4544	-0-	-0- B	-0-	191	1	4353	2	N	-0-					-0-
08	4419	X	4419	-0-	-0- B	-0-	184	1	4235	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

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-
07	1643	N	1620	-0-	-23 B	-729	68	1	1552	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1611	-0-	-32 B	-729	67	1	1544	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590 B	-729					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3906	X	3906	-0-	-0- B	-0-	164	1	3742	2	N	-0-					-0-
08	3783	X	3783	-0-	-0- B	-0-	157	1	3626	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000 B	-0-					N	NO RPT					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876

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-
07	1240	N	1202	-0-	-38 B	-3750	50	1	1152	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1211	-0-	2 B	-3748	50	1	1161	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170 B	-3748					N	NO RPT					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854

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-
07	992	N	388	-0-	-604 B	-0-	16	1	372	2	N	-0-					-0-
08	868	N	823	-0-	-45 B	-0-	34	1	789	2	N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

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-
07	6725	X	6725	-0-	-0- B	-0-	282	1	6443	2	N	-0-					-0-
08	6762	X	6762	-0-	-0- B	-0-	281	1	6481	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565

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-
07	651	N	619	-0-	-32 B	-0-	26	1	593	2	N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	30	1	689	2	N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555

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-
07	2263	N	1469	-0-	-794 B	-1392	62	1	1407	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2192	-0-	-71 B	-1392	91	1	2101	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830 B	-1392					N	NO RPT					-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 #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1085	N	404	-0-	-681 B	-0-	17	1	387	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	681	-0-	-683 B	-0-	28	1	653	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1178	N	1162	-0-	-16 B	-0-	49	1	1113	2	N	-0-					-0-
08	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	52	1	1195	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	11	N	-0-	-0-	-11 B	-229					N	-0-					-0-
08	10	N	1	-0-	-9 B	-229	1	2			N	-0-					-0-
09	13	N	NO RPT	-0-	-13 B	-229					N	NO RPT					-0-

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
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-
07	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	15	1	341	2	N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	20	1	458	2	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					-0-

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2807	X	2807	-0-	-0- B	-0-	118	1	2689	2	N	-0-					-0-
08	2724	N	2724	-0-	-0- B	-0-	113	1	2611	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280 B	-0-					N	NO RPT					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5146	X	5049	-0-	-97 B	-0-	212	1	4837	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4308	-0-	-249 B	-0-	179	1	4129	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2449	N	1824	-0-	-625 B	-0-	77	1	1747	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1339	-0-	-118 B	-0-	56	1	1283	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2383	N	2383	-0-	-0- B	-0-	100	1	2283	2	N	-0-					-0-
08	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	91	1	2097	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830 B	-0-					N	NO RPT					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818

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-
07	4770	X	4770	-0-	-0- B	-0-	200	1	4570	2	N	-0-					-0-
08	3776	X	3776	-0-	-0- B	-0-	157	1	3619	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850 B	-0-					N	NO RPT					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

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-
07	4445	X	4445	-0-	-0- B	-0-	187	1	4258	2	N	-0-					-0-
08	4088	X	4088	-0-	-0- B	-0-	170	1	3918	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696

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-
07	2232	N	2164	-0-	-68 B	-0-	91	1	2073	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2122	-0-	-234 B	-0-	88	1	2034	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

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-
07	3712	X	3712	-0-	-0- B	-0-	156	1	3556	2	N	-0-					-0-
08	3667	X	3667	-0-	-0- B	-0-	152	1	3515	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870

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-
07	2573	N	8	-0-	-2565 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	-0-	-0-	-2294 B	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760

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-
07	3885	X	3885	-0-	-0- B	-0-	163	1	3722	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3067	-0-	-1118 B	-0-	127	1	2940	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1550 N	1496	-0-	-54 B	-0-	63	1	1433	2	N	-0-					-0-
08	1488 N	1451	-0-	-37 B	-0-	60	1	1391	2	N	-0-					-0-
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

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-
07	2288 X	2288	-0-	-0- B	-0-	96	1	2192	2	N	-0-					-0-
08	2409 X	2409	-0-	-0- B	-0-	100	1	2309	2	N	-0-					-0-
09	1650 X	NO RPT	-0-	-1650 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855

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-
07	1829 X	1176	-0-	-653 B	-0-	49	1	1127	2	N	-0-					-0-
08	1829 X	1249	-0-	-580 B	-0-	52	1	1197	2	N	-0-					-0-
09	1770 X	NO RPT	-0-	-1770 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

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-
07	2170 N	1159	-0-	-1011 B	-0-	49	1	1110	2	N	-0-					-0-
08	1984 N	1371	-0-	-613 B	-0-	57	1	1314	2	N	-0-					-0-
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786

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-
07	2927 X	2927	-0-	-0- B	-0-	123	1	2804	2	N	-0-					-0-
08	2635 X	2283	-0-	-352 B	-0-	95	1	2188	2	N	-0-					-0-
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

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-
07	2551 N	2551	-0-	-0- B	-0-	107	1	2444	2	N	-0-					-0-
08	2473 X	2473	-0-	-0- B	-0-	103	1	2370	2	N	-0-					-0-
09	1230 X	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-					N	NO RPT					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12771 - 12958

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-
07	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	48	1	1091	2	N	-0-					-0-
08	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	64	1	1477	2	N	-0-					-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					N	NO RPT					-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 #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 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
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-
07	3081	X	3081	-0-	-0-	B	-0-	129	1	2952	2	N	-0-					-0-
08	3320	X	3320	-0-	-0-	B	-0-	138	1	3182	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	B	-0-					N	NO RPT					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

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-
07	3600	X	3600	-0-	-0-	B	-0-	151	1	3449	2	N	-0-					-0-
08	3622	X	3622	-0-	-0-	B	-0-	150	1	3472	2	N	-0-					-0-
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

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-
07	4185	X	3920	-0-	-265	B	-0-	165	1	3755	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3928	-0-	-40	B	-0-	163	1	3765	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500

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-
07	1023	N	692	-0-	-331	B	-1489	29	1	663	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	987	-0-	-67	B	-1489	41	1	946	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	B	-1489					N	NO RPT					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

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-
07	2418	N	2304	-0-	-114	B	-466	97	1	2207	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2290	-0-	-66	B	-466	95	1	2195	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	B	-466					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

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-
07	1364	N	1279	-0-	-85	B	-1322	54	1	1225	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1253	-0-	168	B	-1154	52	1	1201	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	B	-1154					N	NO RPT					-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

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-
07	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	21	1	87	2	N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	29	1	158	2	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-					N	NO RPT					-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 #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1581	N	1014	-0-	-567 B	-0-	43	1	971	2	N	-0-					-0-
08	2977	N	2977	-0-	-0- B	-0-	124	1	2853	2	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

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-
07	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	87	1	1981	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1416	-0-	-289 B	-0-	59	1	1357	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-4726					N	NO RPT					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

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-
07	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	97	1	2203	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1331	-0-	-591 B	-0-	55	1	1276	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370 B	-0-					N	NO RPT					-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

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-
07	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	78	1	1144	2	N	-0-					-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	82	1	1164	2	N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900 B	-0-					N	NO RPT					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950

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
07	3696	X	3696	-0-	-0- B	-0-	155	1	3541	2	N	-0-					160
08	3742	X	3742	-0-	-0- B	-0-	155	1	3587	2	N	-0-					160
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280 B	-0-					N	NO RPT					160

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

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-
07	29714	X	5190	-0-	-24524 B	-0-	218	1	4972	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	5238	-0-	-32 B	-0-	218	1	5020	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100 B	-0-					N	NO RPT					-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 #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3525	X	3525	-0-	-0- B	-0-	148	1	3377	2	N	-0-					-0-
08	3146	X	3146	-0-	-0- B	-0-	131	1	3015	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 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
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-
07	93	N	108	-0-	15 B	-886	5	1	103	2	N	-0-					-0-
08	93	N	108	-0-	15 B	-871	4	1	104	2	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-871					N	NO RPT					-0-

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
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-
07	961	N	827	-0-	-134 B	-0-	35	1	792	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	6	-0-	-1110 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-					N	NO RPT					-0-

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	620	N	373	-0-	-247 B	-2511	24	1	349	2	N	-0-					-0-
08	372	N	429	-0-	57 B	-2454	28	1	401	2	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300 B	-2454					N	NO RPT					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	7251	X	7251	-0-	-0- B	-0-	305	1	6946	2	N	-0-					-0-
08	7323	X	7323	-0-	-0- B	-0-	304	1	7019	2	N	-0-					-0-
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	248	N	167	-0-	-81 B	-0-	7	1	160	2	N	-0-					-0-
08	186	N	137	-0-	-49 B	-0-	6	1	131	2	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	8144	X	8144	-0-	-0- B	-0-	342	1	7802	2	N	-0-					-0-
08	5684	X	5684	-0-	-0- B	-0-	236	1	5448	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670 B	-0-					N	NO RPT					-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 #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	7533 X	3090	-0-	-4443 B	-0-	130	1	2960	2	N	-0-			-0-
08	6210 X	6210	-0-	-0- B	-0-	258	1	5952	2	N	-0-			-0-
09	5340 X	NO RPT	-0-	-5340 B	-0-					N	NO RPT			-0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690

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-
07	2139 X	1130	-0-	-1009 B	-0-	47	1	1083	2	N	-0-			-0-
08	3217 X	3217	-0-	-0- B	-0-	134	1	3083	2	N	-0-			-0-
09	2070 X	NO RPT	-0-	-2070 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450

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-
07	24200 X	24200	-0-	-0- B	-0-	1016	1	23184	2	N	-0-			-0-
08	24242 X	19675	-0-	-4567 B	-0-	817	1	18858	2	N	-0-			-0-
09	23460 X	NO RPT	-0-	-23460 B	-0-					N	NO RPT			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

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-
07	16771 X	15582	-0-	-1189 B	-0-	654	1	14928	2	N	-0-			-0-
08	16204 X	16204	-0-	-0- B	-0-	673	1	15531	2	N	-0-			-0-
09	15480 X	NO RPT	-0-	-15480 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

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
07	20548 X	960	-0-	-19588 B	-0-	40	1	920	2	N	-0-			125
08	4619 X	3330	-0-	-1289 B	-0-	138	1	3192	2	N	-0-			125
09	4380 X	NO RPT	-0-	-4380 B	-0-					N	NO RPT			125

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544

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-
07	1798 N	1119	-0-	-679 B	-2446	47	1	1072	2	N	-0-			-0-
08	1829 N	2172	-0-	343 B	-2103	90	1	2082	2	N	-0-			-0-
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710 B	-2103					N	NO RPT			-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 #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	12572	X	12572	-0-	-0- B	-0-	528	1	12044	2	N	-0-					-0-
08	11070	X	11070	-0-	-0- B	-0-	460	1	10610	2	N	-0-					-0-
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	38	1	860	2	N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	34	1	783	2	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
07	10726	X	8386	-0-	-2340 B	-0-	352	1	8034	2	N	-0-					-0-
08	11067	X	9742	-0-	-1325 B	-0-	405	1	9337	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	NO RPT	-0-	-10710 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	7670	X	7670	-0-	-0- B	-0-	322	1	7348	2	N	-0-					-0-
08	7699	X	7699	-0-	-0- B	-0-	320	1	7379	2	N	-0-					-0-
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	15624	X	5050	-0-	-10574 B	-0-	212	1	4838	2	N	-0-					-0-
08	16425	X	16425	-0-	-0- B	-0-	682	1	15743	2	N	-0-					-0-
09	12870	X	NO RPT	-0-	-12870 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	21576	X	19384	-0-	-2192 B	-0-	814	1	18570	2	N	-0-					-0-
08	21576	X	19596	-0-	-1980 B	-0-	814	1	18782	2	N	-0-					-0-
09	20790	X	NO RPT	-0-	-20790 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	11718	X	7270	-0-	-4448 B	-0-	305	1	6965	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	9533	-0-	-356 B	-0-	396	1	9137	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	NO RPT	-0-	-9570 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	25718	X	25718	-0-	-0- B	-0-	1080	1	24638	2	N	-0-					-0-
08	25741	X	25741	-0-	-0- B	-0-	1069	1	24672	2	N	-0-					-0-
09	480	X	NO RPT	-0-	-480 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241

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-
07	13485	X	8348	-0-	-5137 B	-0-	351	1	7997	2	N	-0-					-0-
08	10954	X	10954	-0-	-0- B	-0-	455	1	10499	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	NO RPT	-0-	-9750 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

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-
07	14818	X	13425	-0-	-1393 B	-0-	564	1	12861	2	N	-0-					-0-
08	14508	X	14205	-0-	-303 B	-0-	590	1	13615	2	N	-0-					-0-
09	13890	X	NO RPT	-0-	-13890 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

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-
07	20646	X	19591	-0-	-1055 B	-0-	823	1	18768	2	N	-0-					-0-
08	19905	X	19905	-0-	-0- B	-0-	827	1	19078	2	N	-0-					-0-
09	19170	X	NO RPT	-0-	-19170 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

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-
07	18751	X	18751	-0-	-0- B	-0-	787	1	17964	2	N	-0-					-0-
08	20646	X	17304	-0-	-3342 B	-0-	719	1	16585	2	N	-0-					-0-
09	19980	X	NO RPT	-0-	-19980 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738

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-
07	17608	X	16584	-0-	-1024 B	-0-	696	1	15888	2	N	-0-					-0-
08	17267	X	16819	-0-	-448 B	-0-	699	1	16120	2	N	-0-					-0-
09	16710	X	NO RPT	-0-	-16710 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

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-
07	12803	X	12486	-0-	-317 B	-0-	524	1	11962	2	N	-0-					-0-
08	12803	X	12406	-0-	-397 B	-0-	515	1	11891	2	N	-0-					-0-
09	12360	X	NO RPT	-0-	-12360 B	-0-					N	NO RPT					-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 #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	59803 X	9383	-0-	-50420 B	-0-	394	1	8989	2	N	-0-			-0-
08	10664 X	9691	-0-	-973 B	-0-	403	1	9288	2	N	-0-			-0-
09	10260 X	NO RPT	-0-	-10260 B	-0-					N	NO RPT			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475

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-
07	23343 X	21790	-0-	-1553 B	-0-	915	1	20875	2	N	-0-			-0-
08	22506 X	22269	-0-	-237 B	-0-	925	1	21344	2	N	-0-			-0-
09	21750 X	NO RPT	-0-	-21750 B	-0-					N	NO RPT			-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

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							
07	21344 X	21344	-0-	-0- B	-0-	1364	1	19980	2	N	-0-			137
08	21718 X	21718	-0-	-0- B	-0-	1422	1	20296	2	N	-0-			137
09	19710 X	NO RPT	-0-	-19710 B	-0-					N	NO RPT			137

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

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-
07	28585 X	28585	-0-	-0- B	-0-	1200	1	27385	2	N	-0-			-0-
08	28255 X	28255	-0-	-0- B	-0-	1174	1	27081	2	N	-0-			-0-
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100

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-
07	21824 X	14711	-0-	-7113 B	-0-	618	1	14093	2	N	-0-			-0-
08	26622 X	26622	-0-	-0- B	-0-	1106	1	25516	2	N	-0-			-0-
09	19770 X	NO RPT	-0-	-19770 B	-0-					N	NO RPT			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

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-
07	20894 X	18322	-0-	-2572 B	-0-	769	1	17553	2	N	-0-			-0-
08	19809 X	17863	-0-	-1946 B	-0-	742	1	17121	2	N	-0-			-0-
09	19170 X	NO RPT	-0-	-19170 B	-0-					N	NO RPT			-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 #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	15531	X	11498	-0-	-4033 B	-0-	483	1	11015	2	N	-0-					-0-
08	13795	X	13284	-0-	-511 B	-0-	552	1	12732	2	N	-0-					-0-
09	13350	X	NO RPT	-0-	-13350 B	-0-					N	NO RPT					-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	10881	X	9313	-0-	-1568 B	-0-	391	1	8922	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	8340	-0-	-2324 B	-0-	346	1	7994	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	NO RPT	-0-	-10140 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
07	9052	X	8638	-0-	-414 B	-0-	363	1	8275	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8754	-0-	-298 B	-0-	364	1	8390	2	N	-0-					-0-
09	8760	X	NO RPT	-0-	-8760 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	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-
07	15159	X	14827	-0-	-332 B	-6831	623	1	14204	2	N	-0-					-0-
08	14725	X	14245	-0-	-480 B	-6831	592	1	13653	2	N	-0-					-0-
09	14190	X	NO RPT	-0-	-14190 B	-6831					N	NO RPT					-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	10571	X	9884	-0-	-687 B	-0-	415	1	9469	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	10487	-0-	-146 B	-0-	436	1	10051	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	NO RPT	-0-	-10290 B	-0-					N	NO RPT					-0-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	8284	X	8284	-0-	-0- B	-0-	352	1	7900	2	N	29	190	1			38
							32	9									
07	6643	X	6643	-0-	-0- B	-0-	275	1	6281	2	N	79					117
							87	9									
08	5033	X	5033	-0-	-0- B	-0-	209	1	4821	2	N	3					120
							3	9									
09	420	X	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					120

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	4498 X	4498	-0-	-0- B	-0-	189	1	4309	2	N	-0-			-0-
08	4500 X	4500	-0-	-0- B	-0-	187	1	4313	2	N	-0-			-0-
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370 B	-0-					N	NO RPT			-0-

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

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-
07	28427 X	24299	-0-	-4128 B	-2210278	1020	1	23279	2	N	-0-			-0-
08	27001 X	25929	-0-	-1072 B	-2210278	1077	1	24852	2	N	-0-			-0-
09	26130 X	NO RPT	-0-	-26130 B	-2210278					N	NO RPT			-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

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-
07	1271 N	546	-0-	-725 B	-0-	546	3			N	-0-			-0-
08	961 N	692	-0-	-269 B	-0-	692	3			N	-0-			-0-
09	780 N	515	-0-	-265 B	-0-	515	3			N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

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-
07	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-			-0-
08	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-			-0-
*09	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

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-
07	775 N	418	-0-	-357 B	-0-	418	3			N	-0-			-0-
08	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-			-0-
09	510 N	456	-0-	-54 B	-0-	456	3			N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

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-
07	1426 N	739	-0-	-687 B	-0-	739	3			N	-0-			-0-
08	1116 N	485	-0-	-631 B	-0-	485	3			N	-0-			-0-
*09	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	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
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-
07	1395	N	836	-0-	-559 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	683	-0-	-464 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*09	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 199236 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12477 - 12660

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

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-
07	1488	X	627	-0-	-861 B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	779	-0-	-709 B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*09	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

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-
07	2914	X	2140	-0-	-774 B	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	1939	-0-	-975 B	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2764	-0-	-56 B	-0-	2764	2			N	-0-					-0-

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

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-
07	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
*09	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

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-
07	4650	X	3910	-0-	-740 B	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3539	-0-	-1111 B	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
*09	4279	X	4279	-0-	-0- B	-0-	4279	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
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-
07	4763 X	4763	-0-	-0- B	-0-	4763	2		N	-0-			-0-
08	4681 X	4495	-0-	-186 B	-0-	4495	2		N	-0-			-0-
09	4560 X	3366	-0-	-1194 B	-0-	3366	2		N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

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-
07	2914 X	1849	-0-	-1065 B	-0-	1849	2		N	-0-			-0-
08	2914 X	2725	-0-	-189 B	-0-	2725	2		N	-0-			-0-
09	2700 X	2399	-0-	-301 B	-0-	2399	2		N	-0-			-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

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-
07	1736 X	1392	-0-	-344 B	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
08	1845 X	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	2		N	-0-			-0-
*09	1843 X	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	2		N	-0-			-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

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
07	626 X	626	-0-	-0- B	-0-	626	2		N	-0-			112
08	T. A.	1025	-0-	1025 B	1025	1025	2		N	-0-			112
09	T. A.	616	-0-	616 B	1641	616	2		N	-0-			112

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

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-
07	4512 X	4512	-0-	-0- B	-0-	4512	2		N	-0-			-0-
08	4372 X	4372	-0-	-0- B	-0-	4372	2		N	-0-			-0-
*09	3849 X	3849	-0-	-0- B	-0-	3849	2		N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

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
07	3534 X	3534	-0-	-0- B	-0-	3534	2		N	-0-			25
08	3738 X	3738	-0-	-0- B	-0-	3738	2		N	-0-			25
*09	3559 X	3559	-0-	-0- B	-0-	3559	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
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									
07	4404	X	4404	-0-	-0- B	-0-	136	1	4268	2	Y	-0-					12
08	5986	X	5986	-0-	-0- B	-0-	185	1	5801	2	Y	-0-					12
*09	5939	X	5939	-0-	-0- B	-0-	157	1	5782	2	Y	-0-					12

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
07	2480	X	1046	-0-	-1434 B	-0-	32	1	1014	2	N	-0-					182
08	4719	X	4719	-0-	-0- B	-0-	145	1	4574	2	N	-0-					182
*09	3230	X	3230	-0-	-0- B	-0-	85	1	3145	2	N	-0-					182

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

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
07	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					20
08	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					20
09	150	N	102	-0-	-48 B	-0-	102	2			N	-0-					20

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

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
07	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	67	1	2090	2	Y	-0-					95
08	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	50	1	1566	2	Y	-0-					95
*09	3352	X	3352	-0-	-0- B	-0-	89	1	3263	2	Y	-0-					95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

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
07	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	36	1	1132	2	Y	-0-					143
08	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	36	1	1128	2	Y	-0-					143
*09	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	27	1	1007	2	Y	-0-					143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

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-
07	434	N	258	-0-	-176 B	-0-	8	1	250	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	290	-0-	-82 B	-0-	9	1	281	2	Y	-0-					-0-
*09	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	8	1	285	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
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
07	1891	N	367	-0-	-1524 B	-0-	11	1	356	2	N	-0-			30
08	1550	N	743	-0-	-807 B	-0-	23	1	720	2	N	-0-			30
*09	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	34	1	1263	2	N	-0-			30

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

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-
07	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	64	1	2009	2	Y	-0-			-0-
08	2891	N	2891	-0-	-0- B	-0-	89	1	2802	2	Y	-0-			-0-
*09	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	57	1	2096	2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

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-
07	2945	X	2493	-0-	-452 B	-0-	77	1	2416	2	Y	-0-			-0-
08	2945	X	2830	-0-	-115 B	-0-	87	1	2743	2	Y	-0-			-0-
09	2850	X	1783	-0-	-1067 B	-0-	47	1	1736	2	Y	-0-			-0-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

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-
07	868	X	662	-0-	-206 B	-0-	20	1	642	2	Y	-0-			-0-
08	713	X	553	-0-	-160 B	-0-	17	1	536	2	Y	-0-			-0-
09	840	X	625	-0-	-215 B	-0-	17	1	608	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

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-
07	2242	N	2242	-0-	-0- B	-0-	69	1	2173	2	Y	-0-			-0-
08	2874	N	2874	-0-	-0- B	-0-	89	1	2785	2	Y	-0-			-0-
*09	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	66	1	2422	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

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-
07	5394	X	4061	-0-	-1333 B	-0-	125	1	3936	2	Y	-0-			-0-
08	6882	X	4470	-0-	-2412 B	-0-	138	1	4332	2	Y	-0-			-0-
09	6660	X	4130	-0-	-2530 B	-0-	109	1	4021	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
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									
07	9143	X	9143	-0-	-0- B	-0-	282	1	8860	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	8419	X	8419	-0-	-0- B	-0-	260	1	8159	2	Y	-0-					-0-
*09	8307	X	8307	-0-	-0- B	-0-	220	1	8087	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

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-
07	6758	X	6349	-0-	-409 B	-0-	196	1	6152	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	8928	X	4226	-0-	-4702 B	-0-	130	1	4096	2	Y	-0-					-0-
09	8910	X	5858	-0-	-3052 B	-0-	155	1	5703	2	Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

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-
07	3379	X	2565	-0-	-814 B	-0-	79	1	2486	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	1829	-0-	-1550 B	-0-	56	1	1773	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2171	-0-	-1099 B	-0-	57	1	2114	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

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-
07	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	23	1	707	2	Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	59	-0-	-871 B	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

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-
07	1674	N	640	-0-	-1034 B	-0-	20	1	620	2	Y	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	29	1	905	2	Y	-0-					-0-
*09	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	20	1	722	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
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-
07	3770 X	3770	-0-	-0- B	-0-	116	1	3654	2	Y	-0-					-0-
08	3818 X	3818	-0-	-0- B	-0-	118	1	3700	2	Y	-0-					-0-
*09	3714 X	3714	-0-	-0- B	-0-	98	1	3616	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
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-
07	5039 X	5039	-0-	-0- B	-0-	156	1	4881	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
08	3773 X	3773	-0-	-0- B	-0-	116	1	3657	2	Y	-0-					-0-
*09	4021 X	4021	-0-	-0- B	-0-	106	1	3915	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
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-
07	1395 X	1217	-0-	-178 B	-0-	38	1	1179	2	Y	-0-					-0-
08	3299 X	3299	-0-	-0- B	-0-	102	1	3197	2	Y	-0-					-0-
*09	4323 X	4323	-0-	-0- B	-0-	114	1	4209	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
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-
07	1581 X	1578	-0-	-3 B	-0-	49	1	1529	2	Y	-0-					-0-
08	1593 X	1593	-0-	-0- B	-0-	49	1	1544	2	Y	-0-					-0-
*09	1777 X	1777	-0-	-0- B	-0-	47	1	1730	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
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-
07	961 N	293	-0-	-668 B	-0-	9	1	284	2	Y	-0-					-0-
08	527 N	380	-0-	-147 B	-0-	12	1	368	2	Y	-0-					-0-
*09	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	10	1	377	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
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-
07	3939 X	3939	-0-	-0- B	-0-	122	1	3817	2	Y	-0-					-0-
08	3851 X	3851	-0-	-0- B	-0-	119	1	3732	2	Y	-0-					-0-
*09	3248 X	3248	-0-	-0- B	-0-	86	1	3162	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
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-
07	2108 X	2011	-0-	-97 B	-0-	62	1	1949	2	Y	-0-					-0-
08	2108 X	1847	-0-	-261 B	-0-	57	1	1790	2	Y	-0-					-0-
*09	4724 X	4724	-0-	-0- B	-0-	125	1	4599	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

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-
07	4265 X	4265	-0-	-0- B	-0-	132	1	4133	2	Y	-0-					-0-
08	3788 X	3788	-0-	-0- B	-0-	117	1	3671	2	Y	-0-					-0-
09	3450 X	3432	-0-	-18 B	-0-	91	1	3341	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

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
07	2139 X	562	-0-	-1577 B	-0-	17	1	545	2	Y	-0-					48
08	2139 X	2001	-0-	-138 B	-0-	62	1	1939	2	Y	-0-					48
*09	6045 X	6045	-0-	-0- B	-0-	160	1	5885	2	Y	-0-					48

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

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-
07	5053 X	3736	-0-	-1317 B	-0-	115	1	3621	2	Y	-0-					-0-
08	3689 X	3303	-0-	-386 B	-0-	102	1	3201	2	Y	-0-					-0-
*09	4004 X	4004	-0-	-0- B	-0-	106	1	3898	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

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
07	4061 X	2138	-0-	-1923 B	-0-	66	1	2072	2	Y	-0-					11
08	4061 X	2864	-0-	-1197 B	-0-	88	1	2776	2	Y	-0-					11
09	2880 X	2516	-0-	-364 B	-0-	66	1	2450	2	Y	-0-					11

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

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
07	4030 X	3928	-0-	-102 B	-0-	121	1	3807	2	Y	-0-					11
08	4452 X	4452	-0-	-0- B	-0-	137	1	4315	2	Y	-0-					11
*09	4635 X	4635	-0-	-0- B	-0-	123	1	4512	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
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-
07	5890 X	4497	-0-	-1393 B	-0-	139	1	4358	2	Y	-0-					-0-
08	3906 X	2321	-0-	-1585 B	-0-	72	1	2249	2	Y	-0-					-0-
09	3780 X	1453	-0-	-2327 B	-0-	38	1	1415	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

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
07	3666 X	3666	-0-	-0- B	-0-	113	1	3553	2	Y	-0-					14
08	3596 X	2861	-0-	-735 B	-0-	88	1	2773	2	Y	-0-					14
*09	4665 X	4665	-0-	-0- B	-0-	123	1	4542	2	Y	-0-					14

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

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-
07	3268 X	3268	-0-	-0- B	-0-	101	1	3167	2	Y	-0-					-0-
08	2998 N	2998	-0-	-0- B	-0-	92	1	2906	2	Y	-0-					-0-
*09	2418 N	2418	-0-	-0- B	-0-	64	1	2354	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

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									
07	8605 X	8605	-0-	-0- B	-0-	266	1	8338	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	8363 X	8363	-0-	-0- B	-0-	258	1	8105	2	Y	-0-					-0-
*09	7287 X	7287	-0-	-0- B	-0-	193	1	7094	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

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-
07	4228 X	4228	-0-	-0- B	-0-	130	1	4098	2	Y	-0-					-0-
08	3038 X	3038	-0-	-0- B	-0-	94	1	2944	2	Y	-0-					-0-
09	1710 X	1367	-0-	-343 B	-0-	36	1	1331	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

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-
07	3689 X	2623	-0-	-1066 B	-0-	81	1	2542	2	Y	-0-					-0-
08	3689 X	2212	-0-	-1477 B	-0-	68	1	2144	2	Y	-0-					-0-
*09	6616 X	6616	-0-	-0- B	-0-	175	1	6441	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
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-
07	3034 X	3034	-0-	-0- B	-0-	94	1	2940	2	Y	-0-			-0-
08	3214 X	3214	-0-	-0- B	-0-	99	1	3115	2	Y	-0-			-0-
09	2430 X	2334	-0-	-96 B	-0-	62	1	2272	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

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
07	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	34	1	1061	2	Y	-0-			11
08	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	15	1	459	2	Y	-0-			11
*09	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	27	1	980	2	Y	-0-			11

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

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-
07	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	55	1	1715	2	Y	-0-			-0-
08	2263 N	1727	-0-	-536 B	-0-	53	1	1674	2	Y	-0-			-0-
09	2190 N	1871	-0-	-319 B	-0-	49	1	1822	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

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-
07	4805 X	3996	-0-	-809 B	-0-	123	1	3873	2	Y	-0-			-0-
08	4123 X	4123	-0-	-0- B	-0-	127	1	3996	2	Y	-0-			-0-
*09	4043 X	4043	-0-	-0- B	-0-	107	1	3936	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

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
07	12569 X	12569	-0-	-0- B	-0-	388	1	12180	2	Y	1	1	8	1
						1	9							
08	9703 X	7292	-0-	-2411 B	-0-	225	1	7067	2	Y	-0-			1
*09	9650 X	9650	-0-	-0- B	-0-	255	1	9395	2	Y	-0-			1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

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-
07	4365 X	4365	-0-	-0- B	-0-	135	1	4230	2	Y	-0-			-0-
08	4309 X	3541	-0-	-768 B	-0-	109	1	3432	2	Y	-0-			-0-
09	4170 X	3794	-0-	-376 B	-0-	100	1	3694	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3719	X	3719	-0-	-0-	B	-0-	115	1	3604	2	Y	-0-					-0-
08	8780	X	8780	-0-	-0-	B	-0-	271	1	8508	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
*09	7280	X	7280	-0-	-0-	B	-0-	193	1	7087	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

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-
07	899	N	702	-0-	-197	B	-0-	22	1	680	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	538	-0-	-82	B	-0-	17	1	521	2	Y	-0-					-0-
*09	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	16	1	572	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

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-
07	6252	X	6252	-0-	-0-	B	-0-	193	1	6059	2	Y	-0-					-0-
08	5506	X	5506	-0-	-0-	B	-0-	170	1	5336	2	Y	-0-					-0-
*09	4443	X	4443	-0-	-0-	B	-0-	117	1	4326	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

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-
07	806	N	388	-0-	-418	B	-0-	12	1	376	2	Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	12	1	386	2	Y	-0-					-0-
*09	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	10	1	385	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

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-
07	10044	X	881	-0-	-9163	B	-0-	27	1	854	2	Y	-0-					-0-
08	10044	X	6276	-0-	-3768	B	-0-	193	1	6083	2	Y	-0-					-0-
*09	9577	X	9577	-0-	-0-	B	-0-	253	1	9323	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

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									
07	4929	X	3956	-0-	-973	B	-0-	122	1	3834	2	Y	-0-					44
08	4929	X	4292	-0-	-637	B	-0-	132	1	4160	2	Y	-0-					44
09	4770	X	3347	-0-	-1423	B	-0-	89	1	3258	2	Y	-0-					44

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	8140	X	8140	-0-	-0- B	-0-	251	1	7886	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	7840	X	7840	-0-	-0- B	-0-	242	1	7598	2	Y	-0-					-0-
*09	8177	X	8177	-0-	-0- B	-0-	216	1	7961	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	67	1	935	2	N	-0-					95
08	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	80	1	1070	2	N	-0-					95
*09	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	113	1	995	2	N	1	1	8			95
							1	9									

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1252	-0-	-112 B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	384	-0-	-846 B	-0-	383	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3193	X	2892	-0-	-301 B	-0-	187	1	2633	2	N	65					225
							72	9									
08	3410	X	3071	-0-	-339 B	-0-	211	1	2841	2	N	17					242
							19	9									
09	3300	X	3148	-0-	-152 B	-0-	322	1	2826	2	N	-0-					242

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE) 64409 267 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199261 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12526 - 12536

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

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									
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	7	1	16	2	Y	-0-	3	1			2
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	9	1	21	2	Y	-0-					2
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	7	1	16	2	Y	-0-					2

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

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									
07	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	1828	1	4528	2	Y	-0-	117	1			71
08	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	1876	1	4621	2	Y	-0-					71
*09	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	1774	1	4079	2	Y	22					93
						24	9									

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

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									
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	301	1	747	2	Y	-0-	49	1			30
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	254	1	626	2	Y	-0-					30
*09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	355	1	818	2	Y	6					36
						7	9									

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

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									
07	279 N	222	-0-	-57	-0-	64	1	158	2	Y	-0-	12	1			7
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	61	1	151	2	Y	-0-					7
09	240 N	211	-0-	-29	-0-	64	1	146	2	Y	1					8
						1	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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2015 - P/A 09/02/15

BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A

04	DLQ G-10	944	-0-	944	8422	79	1	865	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	992	-0-	992	9414	171	1	821	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9414					N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9414					N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9414					N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9414					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

04	DLQ G-10	359	-0-	359	2432	30	1	329	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	361	-0-	361	2793	62	1	299	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2793					N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2793					N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2793					N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2793					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

04	DLQ G-10	113	-0-	113	1694	9	1	104	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	131	-0-	131	1825	23	1	108	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1825					N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1825					N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1825					N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1825					N	NO RPT			-0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

04	DLQ G-10	627	-0-	627	5347	52	1	575	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	698	-0-	698	6045	120	1	578	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6045					N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6045					N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6045					N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6045					N	NO RPT			-0-

BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229

04	DLQ G-10	376	-0-	376	3469	31	1	345	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	455	-0-	455	3924	78	1	377	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3924					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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	496 N	484	-0-	-12	-0-	43	1	441	2	N	-0-					-0-
08	434 N	344	-0-	-90	-0-	31	1	313	2	N	-0-					-0-
09	450 N	280	-0-	-170	-0-	25	1	255	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

04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	92	1	1009	3	N	-0-					90
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	208	1	1001	3	N	-0-					90
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
09	DELQ PR	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

04	590 X	590	-0-	-0-	-0-	49	1	541	3	N	-0-					-0-
05	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	177	1	852	3	N	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	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

04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	66	1	719	3	N	-0-					-0-
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	128	1	618	3	N	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	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

04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	3	N	-0-					-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	56	1	270	3	N	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	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
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	51	1	560	3	N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	111	1	533	3	N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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									
07	1742	N	259	-0-	-1483	-0-	7	1	251	2	Y	1					11
							1	9									
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	7	1	229	2	Y	-0-					11
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					11

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

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									
07	3000	N	1304	-0-	-1696	6386	34	1	1270	2	Y	-0-					10
08	3100	N	1415	-0-	-1685	4701	41	1	1374	2	Y	-0-					10
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	3141					Y	NO RPT					10

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006

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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
07	T. A.	4172	-0-	4172	24044	110	1	4062	2	Y	-0-					9
08	28455 X	4411	-0-	-24044	-0-	129	1	4282	2	Y	-0-					9
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					9

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

ALTON SIMS WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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-
07	744 N	9	-0-	-735	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

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									
07	1953 X	1684	-0-	-269	-0-	144	1	1537	2	N	3					39
						3	9									
08	1705 X	1582	-0-	-123	-0-	134	1	1435	2	N	12					51
						13	9									
09	1650 X	1623	-0-	-27	-0-	139	1	1466	2	N	16	11	1			56
						18	9									

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

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									
07	2542 X	2493	-0-	-49	-0-	212	1	2264	2	N	15					175
						17	9									
08	2480 X	2190	-0-	-290	-0-	186	1	2000	2	N	4					179
						4	9									
09	2700 X	2340	-0-	-360	-0-	200	1	2112	2	N	25	16	1			188
						28	9									

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

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									
07	2263 X	2091	-0-	-172	-0-	176	1	1887	2	N	25					104
						28	9									
08	2170 X	1921	-0-	-249	-0-	163	1	1751	2	N	6					110
						7	9									
09	2100 X	1877	-0-	-223	-0-	161	1	1698	2	N	16	14	1			112
						18	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
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									
07	2635 X	1740	-0-	-895	-0-	146	1	1565	2	N	26					124
						29	9									
08	2635 X	1808	-0-	-827	-0-	153	1	1647	2	N	7	5	8			126
						8	9									
09	1770 X	1718	-0-	-52	-0-	147	1	1554	2	N	15	12	1			129
						17	9									

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	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

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									
07	2852 X	2806	-0-	-46	-0-	238	1	2544	2	N	22	1	8			77
						24	9									
08	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	243	1	2614	2	N	8	5	8			80
						9	9									
*09	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	275	1	2896	2	N	28	18	1			90
						31	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

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
07	2015 X	1698	-0-	-317	-0-	333	1	1343	2	N	20					125
						22	9									
08	2015 X	1092	-0-	-923	-0-	159	1	933	2	N	-0-	12	7			113
09	1710 X	376	-0-	-1334	-0-	51	1	325	2	N	-0-					113

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

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

ARCO FEE WELL #: 4 C RRCID -> 173942 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 182378 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636

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
07	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	211	1	848	2	N	-0-					5
08	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	168	1	987	2	N	-0-	5	7			-0-
*09	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	180	1	1158	2	N	-0-					-0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	1971	-0-	-639	-0-	170	1	1795	2	N	5	2	8			87
							6	9									
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	258	1	2767	2	N	-0-					87
06	2580	X	2476	-0-	-104	-0-	203	1	2267	2	N	5					92
							6	9									
07	2666	X	2630	-0-	-36	-0-	224	1	2392	2	N	13					105
							14	9									
08	3038	X	2674	-0-	-364	-0-	227	1	2444	2	N	3	1	8			107
							3	9									
09	2940	X	2352	-0-	-588	-0-	204	1	2148	2	N	-0-					107

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
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									
07	2139	X	2008	-0-	-131	-0-	170	1	1814	2	N	22					139
							24	9									
08	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	166	1	1788	2	N	28					167
							31	9									
09	2070	X	1784	-0-	-286	-0-	155	1	1629	2	N	-0-					167

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
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									
07	881	X	881	-0-	-0-	-0-	73	1	777	2	N	28					84
							31	9									
08	855	X	855	-0-	-0-	-0-	72	1	774	2	N	8					92
							9	9									
09	810	X	771	-0-	-39	-0-	66	1	698	2	N	6	5	1			93
							7	9									

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
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									
07	1054	X	358	-0-	-696	-0-	70	1	282	2	N	5					173
							6	9									
08	899	X	602	-0-	-297	-0-	88	1	514	2	N	-0-	71	7			102
09	900	X	259	-0-	-641	-0-	35	1	224	2	N	-0-					102

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
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					15
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					15
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMACKOVER, NELTA, UNIT WELL #: 2 RRCID -> 042706 COMPL. DATE 08/30/1967 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9426 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 051165 COMPL. DATE 09/01/1971 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9444 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05	837	N	213	-0-	-624	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255751 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3336 - 3352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	2		N	-0-			-0-
08	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

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-
07	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2		N	-0-			-0-
08	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

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-
07	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2		N	-0-			-0-
08	589 N	585	-0-	-4 B	-0-	585	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

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-
07	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
08	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	837 N	817	-0-	-20	-0-	817	2		N	-0-			-0-
08	837 N	812	-0-	-25	-0-	812	2		N	-0-			-0-
*09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	SWR 10	1165	-0-	1165	97965	1165	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	1120	-0-	1120	99085	1120	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	1131	-0-	1131	100216	1131	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
*09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	1085 N	871	-0-	-214	-0-	871	2	N	-0-			-0-
08	1085 N	905	-0-	-180	-0-	905	2	N	-0-			-0-
*09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
*09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	SWR 10	1003	-0-	1003	114542	1003	2		N	-0-			-0-
08	SWR 10	1156	-0-	1156	115698	1156	2		N	-0-			-0-
09	SWR 10	981	-0-	981	116679	981	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
08	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
*09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

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-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
*09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: F 1 RRCID -> 198871 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

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-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			-0-
08	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	2	N	-0-			-0-
09	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2	N	-0-			-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			-0-
09	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

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-
07	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	N	-0-			-0-
08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2	N	-0-			-0-
*09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

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-
07	1085 N	957	-0-	-128	-0-	957	2		N	-0-			-0-
08	1085 N	896	-0-	-189	-0-	896	2		N	-0-			-0-
*09	960 N	864	-0-	-96	-0-	864	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488

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-
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
*09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-			-0-
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
*09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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	421	-0-	-149	-0-	421	3		N	-0-			-0-
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3		N	-0-			-0-
*09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199655 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199718 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

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-
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	659	1	1118	2	N	-0-			-0-
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	652	1	958	2	N	-0-			-0-
*09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	636	1	1067	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 273796 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 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
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	26510	-0-	-11980	-0-	1266	1	25073	2	N	155	166	1			284
							171	9									
07	37107	X	24770	-0-	-12337	-0-	1006	1	23626	3	N	125	179	1	3	8	227
							138	9									
08	33232	X	23638	-0-	-9594	-0-	1187	1	22317	3	N	122	169	1			180
							134	9									
09	30510	X	NO RPT	-0-	-30510	-0-					N	NO RPT					180

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

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	4235	-0-	-835	-0-	199	1	3950	2	N	78					292
							86	9									
07	5239	X	4057	-0-	-1182	-0-	165	1	3870	3	N	20	2	1	3	8	307
							22	9									
08	4991	X	4149	-0-	-842	-0-	210	1	3939	3	N	-0-					307
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					307

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		750	-0-	750	750	38	1	712	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	750					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

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	1457	-0-	-26323	-0-	69	1	1374	3	N	13					24
							14	9									
07	28706	X	1155	-0-	-27551	-0-	47	1	1108	3	N	-0-					24
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					24

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690

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	596	-0-	-1144	-0-	29	1	567	2	N	-0-					-0-
07	1798	X	641	-0-	-1157	-0-	26	1	615	3	N	-0-					-0-
08	726	X	726	-0-	-0-	-0-	37	1	689	3	N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
J-W OPERATING CO. 427960
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	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

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-
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
*09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

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-
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
*09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					50
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					50
*09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	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

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-
07	930	N	911	-0-	-19	-0-	28	1	883	2	N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	30	1	937	2	N	-0-					-0-
*09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	29	1	917	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2015	N	1760	-0-	-255	-0-	58	1	1702	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1568	-0-	-509	-0-	52	1	1516	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1786	-0-	-254	-0-	63	1	1723	2	N	-0-					-0-

OPHELIA SONS GU WELL #: 1 RRCID -> 274268 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 3983 - 5183

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

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-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

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-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	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 #: 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-		-0-
08	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	2			N	-0-		-0-
*09	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	2			N	-0-		-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

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-
07	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1204	2			N	-0-		-0-
08	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	1184	2			N	-0-		-0-
*09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-		-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

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-
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-		-0-
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-		-0-
*09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-		-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

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-
07	3069	X	163	-0-	-2906	-0-	4	1	159	2	N	-0-		-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	14	1	587	2	N	-0-		-0-
09	450	N	208	-0-	-242	-0-	5	1	203	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	41	1	1659	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	39	1	1659	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1638	-0-	-102	-0-	37	1	1601	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

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-
07	2325	N	1893	-0-	-432	-0-	67	1	1826	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	67	1	1801	2	N	-0-					-0-
*09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	64	1	1768	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

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
07	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	2			N	-0-					11
08	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	2			N	-0-					11
*09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*02	756	N	593	-0-	-163	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*04	720	N	617	-0-	-103	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*05	713	N	619	-0-	-94	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*06	780	N	478	-0-	-302	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*07	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

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-
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1774	-0-	-26	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

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-
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
*09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 3V RRCID -> 244945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707

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-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	480	N	74	-0-	-406	-0-	74	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (STRAWN B 1) 65280 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 200306 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 3060

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 196532 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3156 - 3180

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

O. L. HILL (WOODBINE) //CONT.// 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BAXTER, RUBY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 197811 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3498 - 3505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME) 66460 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
MCGREW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181602 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 15876 PERF.15484 - 15547

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-
07	3267	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3		N	-0-			-0-
08	4279	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3		N	-0-			-0-
*09	4136	4136	-0-	-0-	-0-	4136	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

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
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
04	900 N	1661	-0-	761	4061	70	1	1572	2	Y	17	20	1			6
						19	9									
05	3100 N	1730	-0-	-1370	2691	70	1	1637	2	Y	21	12	1			15
						23	9									
06	3000 N	1710	-0-	-1290	1401	71	1	1608	2	Y	28	32	1			11
						31	9									
07	3100 N	1779	-0-	-1321	80	76	1	1688	2	Y	14	19	1			6
						15	9									
08	1857 N	1777	-0-	-80	-0-	78	1	1688	2	Y	10	8	1			8
						11	9									
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					8

OLETHA (PETTIT) 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 176749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496

04	3510 X	1884	-0-	-1626	-0-	21	1	1862	2	N	1					18
						1	9									
05	3906 X	2090	-0-	-1816	-0-	19	1	2070	2	N	1	1	8			18
						1	9									
06	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	9	1	3648	2	N	2	2	8			18
						2	9									
07	3658 X	3585	-0-	-73	-0-	61	1	3523	2	N	1	1	8			18
						1	9									
08	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	108	1	3400	2	N	67	2	8			83
						74	9									
*09	3660 X	3243	-0-	-417	-0-	56	1	3187	2	N	-0-					83

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	3472	X	3174	-0-	-298	-0-	3174	2			Y	-0-					19
08	3379	X	3177	-0-	-202	-0-	3177	2			Y	-0-					19
09	3270	X	3172	-0-	-98	-0-	3172	2			Y	-0-					19

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLETHA (RODESSA) 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HENDERSON, R. L. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110088 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 155013 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6969 - 6902

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (RODESSA) //CONT.// 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
*08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2015 - PLUGGED 09/10/2015

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
07	1984	X	619	-0-	-1365	-0-	11	1	608	2	N	-0-					37
08	1705	X	565	-0-	-1140	-0-	17	1	547	2	N	1	1	8			37
							1	9									
09	750	N	485	-0-	-265	-0-	8	1	477	2	N	-0-					37

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	679	X	679	-0-	-0-	-0-	370	1	305	2	N	4					44
							4	9									
08	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	742	1	1595	2	N	11	11	8			44
							12	9									
09	1560	X	1509	-0-	-51	-0-	380	1	1104	2	N	23					67
							25	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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
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									
07	5146	X	4724	-0-	-422	-0-	517	1	4203	2	N	4					33
							4	9									
08	4960	X	4951	-0-	-9	-0-	925	1	4017	2	N	8	8	8			33
							9	9									
*09	4800	X	4090	-0-	-710	-0-	495	1	3581	2	N	13					46
							14	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
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-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	15	1	839	2	N	-0-					-0-
08	713	N	629	-0-	-84	-0-	19	1	610	2	N	-0-					-0-
*09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	10	1	595	2	N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	439	1	2762	2	N	4					28
							4	9									
08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	782	1	2802	2	N	7	7	8			28
							8	9									
*09	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	420	1	2524	2	N	11					39
							12	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
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									
07	14787	X	14672	-0-	-115	-0-	249	1	14417	2	N	5					40
							6	9									
08	15066	X	14848	-0-	-218	-0-	454	1	14383	2	N	10	10	8			40
							11	9									
09	14580	X	13840	-0-	-740	-0-	242	1	13578	2	N	18					58
							20	9									

ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	18	1	1032	2	N	-0-					1
08	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	33	1	1053	2	N	-0-					1
*09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	25	1	1361	2	N	1					2
							1	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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									
07	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	150	1	8663	2	N	6					52
						7	9									
08	9517 X	9278	-0-	-239	-0-	283	1	8978	2	N	15	15	8			52
						17	9									
09	9210 X	8454	-0-	-756	-0-	148	1	8275	2	N	28					80
						31	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

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									
07	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	526	1	3962	2	N	11					85
						12	9									
08	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	904	1	3949	2	N	21	21	8			85
						23	9									
*09	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	480	1	3714	2	N	36					121
						40	9									

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

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
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	9	1	526	2	N	-0-					1
08	527 N	478	-0-	-49	-0-	14	1	464	2	N	-0-					1
09	510 N	431	-0-	-79	-0-	7	1	424	2	N	-0-					1

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	29	1	1700	2	N	-0-					2
08	1829	N	1722	-0-	-107	-0-	53	1	1669	2	N	-0-					2
*09	1680	N	1493	-0-	-187	-0-	26	1	1467	2	N	-0-					2

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

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									
07	4526	X	3446	-0-	-1080	-0-	583	1	2860	2	N	3					48
							3	9									
08	4526	X	3591	-0-	-935	-0-	1068	1	2515	2	N	7	7	8			48
							8	9									
09	4380	X	2793	-0-	-1587	-0-	540	1	2233	2	N	18					66
							20	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

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-
07	806	N	768	-0-	-38	-0-	13	1	755	2	N	-0-					-0-
08	806	N	731	-0-	-75	-0-	22	1	709	2	N	-0-					-0-
09	750	N	655	-0-	-95	-0-	11	1	644	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

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									
07	6944	X	6808	-0-	-136	-0-	533	1	6263	2	N	11					94
							12	9									
08	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	963	1	6398	2	N	22	22	8			94
							24	9									
*09	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	519	1	6004	2	N	38					132
							42	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	172	1	9965	2	N	101	58	8			159
							111	9									
08	11067	X	4341	-0-	-6726	-0-	127	1	4007	2	N	188	188	8			159
							207	9									
09	14220	X	21	-0-	-14199	-0-	17	2	4	9	N	4					163

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

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-
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	29	1	1656	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	53	1	1652	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	26	1	1460	2	N	-0-					-0-

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

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									
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	272	1	766	2	N	4					30
							4	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			30
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	12					42

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

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									
07	4216	X	3466	-0-	-750	-0-	531	1	2924	2	N	10					90
							11	9									
08	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	958	1	3092	2	N	20	20	8			90
							22	9									
09	3570	X	3424	-0-	-146	-0-	521	1	2862	2	N	37					127
							41	9									

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

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
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	9	1	509	2	N	1					4
							1	9									
08	558	N	426	-0-	-132	-0-	13	1	412	2	N	1	1	8			4
							1	9									
*09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	7	1	408	2	N	-0-					4

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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									
07	3751 X	3335	-0-	-416	-0-	609	1	2714	2	N	11					113
						12	9									
08	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	1172	1	3435	2	N	22	22	8			113
						24	9									
*09	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	639	1	3385	2	N	45					158
						50	9									

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
07	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	2313	1	1515	2	N	-0-					135
08	2635 X	2362	-0-	-273	-0-	2263	1	99	2	N	-0-					135
09	2550 X	1548	-0-	-1002	-0-	1154	1	394	2	N	-0-					135

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
07	496 N	119	-0-	-377	-0-	2	1	117	2	N	-0-					28
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	18	1	559	2	N	-0-					28
09	570 N	248	-0-	-322	-0-	4	1	244	2	N	-0-					28

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3534	X	3284	-0-	-250	-0-	2201	1	1083	2	N	-0-					144
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	2243	1	1639	2	N	-0-					144
*09	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3221	1	833	2	N	1					145
							1	9									

LINN OPERATING, INC. 501545
J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

04	16728	X	5749	-0-	-10979	-0-	1311	1	4438	2	N	-0-					-0-
05	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	1340	1	4390	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5503	-0-	-17	-0-	1300	1	4203	2	N	-0-					-0-
07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	1318	1	5050	2	N	-0-					-0-
08	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	1375	1	4913	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-0-

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

04	4099	X	1098	-0-	-3001	-0-	47	1	1051	2	N	-0-					-0-
05	937	X	937	-0-	-0-	-0-	39	1	898	2	N	-0-					-0-
06	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	602	1	13595	2	N	-0-					-0-
07	27356	X	27356	-0-	-0-	-0-	1179	1	26177	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	27696	-0-	24596	24596	1229	1	26467	2	N	-0-					-0-
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	23816					N	NO RPT					-0-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

04	8830	X	3064	-0-	-5766	-0-	159	1	2905	2	N	-0-					-0-
05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	158	1	2955	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2998	-0-	-62	-0-	156	1	2842	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	161	1	2877	2	N	-0-					-0-
08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	164	1	2858	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

04	44464	X	15236	-0-	-29228	-0-	648	1	14584	2	Y	4	8	1			7
							4	9									
05	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	627	1	14599	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									
07	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	652	1	14470	2	Y	35	27	1			8
							39	9									
08	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	660	1	14228	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
09	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	38353 X	12982	-0-	-25371	-0-	552	1	12412	2	N	16	11	1			13
						18	9									
05	13079 X	13079	-0-	-0-	-0-	538	1	12523	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									
07	13051 X	12935	-0-	-116	-0-	556	1	12338	2	N	37	32	1			13
						41	9									
08	12640 X	12640	-0-	-0-	-0-	560	1	12067	2	N	12	9	1			16
						13	9									
09	11760 X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					N	NO RPT					16

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271827 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7403 - 7916

04	DLQ G-10	1758	-0-	1758	5997	884	1	874	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1826	-0-	1826	7823	874	1	952	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1834	-0-	1834	9657	887	1	947	2	Y	-0-					-0-
07	11313 X	1656	-0-	-9657	-0-	904	1	752	2	Y	-0-					-0-
08	1736 N	1619	-0-	-117	-0-	863	1	756	2	Y	-0-					-0-
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

04	DLQ G-10	2307	-0-	2307	7204	98	1	2209	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2154	-0-	2154	9358	89	1	2065	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1986	-0-	1986	11344	84	1	1902	2	N	-0-					-0-
07	13282 X	1938	-0-	-11344	-0-	83	1	1855	2	N	-0-					-0-
08	2077 X	1830	-0-	-247	-0-	81	1	1749	2	N	-0-					-0-
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

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
07	4030 X	2616	-0-	-1414	-0-	263	1	2353	2	N	-0-					43
08	4030 X	3681	-0-	-349	-0-	253	1	3428	2	N	-0-					43
*09	3720 X	3487	-0-	-233	-0-	252	1	3235	2	N	-0-					31

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	1			N	-0-					-0-
05	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1364	1			N	-0-					-0-
06	1260 N	1174	-0-	-86	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
08	1364 N	1223	-0-	-141	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
*09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
07	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					72
08	1457 X	940	-0-	-517	-0-	940	2			N	-0-					72
09	1410 X	800	-0-	-610	-0-	800	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

04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	311	2	9	9	N	8					142
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	N	2					144
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	N	2					146
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	560	2	2	9	N	2					148
*08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					148
*09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	479	2	2	9	N	2					150

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 156524 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 6734 - 6741

04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					80
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	632	2	3	9	N	3					83
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	596	2	8	9	N	7					90
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	603	2	4	9	N	4					94
*08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	556	2	6	9	N	5					99
*09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	N	2					101

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2192	2	25	9	Y	23					193
05	3100 N	3540	-0-	440	440	3507	2	33	9	Y	30					223
06	3000 N	3604	-0-	604	1044	3569	2	35	9	Y	32					255
07	3100 N	3387	-0-	287	1331	3369	2	18	9	Y	16	126	1			145
08	5174 X	3843	-0-	-1331	-0-	3819	2	24	9	Y	22					167
*09	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3564	2	30	9	Y	27					194

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					94
05	620	N	224	-0-	-396	-0-	224	2			Y	-0-					94
06	600	N	120	-0-	-480	-0-	120	2			Y	-0-					94
07	620	N	214	-0-	-406	-0-	214	2			Y	-0-	46	1			48
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					48
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					48

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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
07	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1035	2			Y	-0-					6
08	1147	N	953	-0-	-194	-0-	953	2			Y	-0-					6
09	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1096	2			Y	-0-					6

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

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
07	3100	N	6647	-0-	3547	4412	6647	2			Y	-0-					1
08	3100	N	6314	-0-	3214	7626	6314	2			Y	-0-					1
*09	15084	X	7458	-0-	-7626	-0-	7458	2			Y	-0-					1

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

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
07	3100	N	3219	-0-	119	119	3219	2			Y	-0-					6
08	3100	N	3124	-0-	24	143	3124	2			Y	-0-					6
09	900	N	456	-0-	-444	-0-	456	2			Y	-0-					6

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	682 N	254	-0-	-428	-0-	254	2			Y	-0-			10
08	620 N	317	-0-	-303	-0-	317	2			Y	-0-			10
09	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	2			Y	-0-			10

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

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-
07	930 N	908	-0-	-22	-0-	40	1	868	2	N	-0-			-0-
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	40	1	849	2	N	-0-			-0-
*09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	37	1	727	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

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-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			-0-
08	868 N	629	-0-	-239	-0-	629	2			N	-0-			-0-
*09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-			-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

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-
07	372 N	219	-0-	-153	-0-	219	2			N	-0-			-0-
08	372 N	253	-0-	-119	-0-	253	2			N	-0-			-0-
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
09	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

04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	159	2	3	9	N	3					18
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	588	2	6	9	N	5					23
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	581	2	9	9	N	8					31
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	593	2	8	9	N	7					38
*08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	564	2	10	9	N	9					47
*09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	568	2	3	9	N	3					50

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6746 - 6754

04	2136 R	2136	-0-	-0-	-0-	2125	2	11	9	N	10					165
05	1478 R	1478	-0-	-0-	-0-	1465	2	13	9	N	12					177
06	1452 R	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					177
07	1552 R	1552	-0-	-0-	-0-	1539	2	13	9	N	12					189
*08	1382 R	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					189
09	2130 #	1518	-0-	-612	-0-	1518	2			N	-0-					189

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

04	635 R	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	N	1					259
05	736 R	736	-0-	-0-	-0-	722	2	14	9	N	13					272
06	720 #	718	-0-	-2	-0-	704	2	14	9	N	13					285
07	744 #	711	-0-	-33	-0-	702	2	9	9	N	8					293
*08	679 R	679	-0-	-0-	-0-	668	2	11	9	N	10					303
*09	703 R	703	-0-	-0-	-0-	694	2	9	9	N	8					311

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	511	2	10	9	N	9	175	1			18
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	631	2	11	9	N	10					28
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	495	2	8	9	N	7					35
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	652	2	14	9	N	13					48
*08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	604	2	9	9	N	8					56
*09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	N	2					58

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1648	2	21	9	N	19					98
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1548	2	12	9	N	11					109
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1076	2	8	9	N	7					116
07	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1657	2	9	9	N	8					124
*08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1729	2	10	9	N	9					133
*09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1550	2	18	9	N	16					149

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	36	1	367	2	N	-0-			84
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	36	1	569	2	N	-0-			84
*09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-			-0-
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-			-0-
*09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

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-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-			-0-
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-			-0-
*09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

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-
07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-			-0-
08	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			N	-0-			-0-
09	4560	X	3954	-0-	-606	-0-	3954	3			N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

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-
07	1054	N	925	-0-	-129	-0-	925	3			N	-0-			-0-
08	1178	N	1020	-0-	-158	-0-	1020	3			N	-0-			-0-
*09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
08	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
*09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	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

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-
07	1364	N	1095	-0-	-269	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1108	-0-	-194	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
09	990	N	886	-0-	-104	-0-	886	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

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-
07	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	2180	-0-	-176	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	2177	-0-	-103	-0-	2177	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

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	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
*09	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

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-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	3			N	-0-					-0-
08	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	3			N	-0-					-0-
*09	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

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-
07	1302	N	427	-0-	-875	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	899	N	440	-0-	-459	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	690	N	415	-0-	-275	-0-	415	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1594	-0-	1594	1594	1594	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	929	-0-	929	2523	929	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	1055	-0-	1055	3578	1055	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	2666 X	2279	-0-	-387	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
08	3751 X	2923	-0-	-828	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
09	3630 X	2655	-0-	-975	-0-	2655	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
09	540 N	489	-0-	-51	-0-	489	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

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-
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	1023 N	997	-0-	-26	-0-	997	3			N	-0-					-0-
09	990 N	843	-0-	-147	-0-	843	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

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-
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
08	1023 N	947	-0-	-76	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09	990 N	765	-0-	-225	-0-	765	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3		N	-0-			-0-
08	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3		N	-0-			-0-
*09	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

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-
07	3100 N	3143	-0-	43	43	3143	3		N	-0-			-0-
08	2363 N	2320	-0-	-43	-0-	2320	3		N	-0-			-0-
*09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

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	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3		N	-0-			-0-
07	2108 X	1674	-0-	-434	-0-	1674	3		N	-0-			-0-
08	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3		N	-0-			-0-
*09	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

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-
07	1488 X	885	-0-	-603	-0-	885	3		N	-0-			-0-
08	1488 X	1040	-0-	-448	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
09	1320 X	569	-0-	-751	-0-	569	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

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-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (PETTIT) 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
WCP OPERATING COMPANY, LLC 902623
EDWARDS, F. F., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015631 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9546 - 9564

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	31				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
WCP OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 902623
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
07	3100	N	3688	-0-	588	614	181	1	3481	2	N	24					136
							26	9									
*08	3084	N	2470	-0-	-614	-0-	127	1	2335	2	N	7					143
							8	9									
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					143

XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

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-
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	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

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-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	465	N	228	-0-	-237	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	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

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-
07	744	N	596	-0-	-148	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
09	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	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

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-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955

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-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914

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

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 140413 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	403 N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
*09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1922 N	1654	-0-	-268	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
*09	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	1705 N	1628	-0-	-77	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
*09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
07	310	N	184	-0-	-126	-0-	172	2	12	9	N	11					220
08	217	N	91	-0-	-126	-0-	79	2	12	9	N	11					231
09	210	N	77	-0-	-133	-0-	58	2	19	9	N	17					248

TDX ENERGY, LLC 840440
WYNNE, T. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038757 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964

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
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	681	2	12	9	N	11					90
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	779	2	11	9	N	10					100
09	660	N	576	-0-	-84	-0-	566	2	10	9	N	9					109

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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

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-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
*09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	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
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-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
08	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	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
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-
07	775	N	578	-0-	-197	-0-	578	3			N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
*09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	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
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-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	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
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-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	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
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-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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
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-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	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
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-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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
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-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
*09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2015 - P/A 08/08/15

OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					38
08	279	N	57	-0-	-222	-0-	57	3			Y	-0-					38
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	3			Y	-0-					38

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					5

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					2
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					2
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			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
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-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 C RRCID -> 015588 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 015590 COMPL. DATE 06/14/1949 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. -1) WELL #: 19 RRCID -> 015592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09	450	N	188	-0-	-262	-0-	188	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -1) WELL #: 20 RRCID -> 015593 COMPL. DATE 04/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	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
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-
07	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
*09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	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

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-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, R. R. -1) WELL #: 23 RRCID -> 015596 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8437 - 8537

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2015 - P/A 08/10/15

OGU (PEACOCK, C. A. -1) WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167

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-
07	2294 X	1690	-0-	-604	-0-	1690	3		N	-0-			-0-
08	2201 X	1492	-0-	-709	-0-	1492	3		N	-0-			-0-
*09	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	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

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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042				N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2015 - P/A 08/04/15

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 11/25/1947 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

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-
07	217 N	127	-0-	-90	-0-	127	3		N	-0-			-0-
08	217 N	90	-0-	-127	-0-	90	3		N	-0-			-0-
*09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

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-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			-0-
*09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			-0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

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-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-			-0-
09	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	3	N	-0-			-0-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
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
07	961 N	884	-0-	-77	-0-	539	3	345	9	Y	314	364	1			97
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	557	3	358	9	Y	325	182	1			240
*09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	551	3	347	9	Y	315	350	1			205

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

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-
07	SWR 10	2009	-0-	2009	65874	2009	3			N	-0-					-0-
08	SWR 10	2070	-0-	2070	67944	2070	3			N	-0-					-0-
09	SWR 10	1120	-0-	1120	69064	1120	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

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-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

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
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					9
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					9
*09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					9

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

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-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
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
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					120
08	713	N	4	-0-	-709	-0-	3	3	1	9	Y	1					121
09	690	N	106	-0-	-584	-0-	106	3			Y	-0-					121

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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

04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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	3068	-0-	-112	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
07	3224 X	3011	-0-	-213	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
08	3224 X	2999	-0-	-225	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
*09	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	930 N	515	-0-	-415	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	992 N	399	-0-	-593	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	960 N	436	-0-	-524	-0-	436	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

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-
07	1891 N	1413	-0-	-478	-0-	1413	3	N	-0-			-0-
08	1891 N	1383	-0-	-508	-0-	1383	3	N	-0-			-0-
*09	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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-
07	3689 X	2155	-0-	-1534	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
08	3503 X	1768	-0-	-1735	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
09	3240 X	1594	-0-	-1646	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	2108 X	2029	-0-	-79	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
08	1984 X	1834	-0-	-150	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
*09	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

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-
07	1302 N	1190	-0-	-112	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

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-
07	868 N	503	-0-	-365	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	806 N	586	-0-	-220	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

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-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

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-
07	SWR 10	584	-0-	584	54535	584	3	N	-0-			-0-
08	SWR 10	689	-0-	689	55224	689	3	N	-0-			-0-
09	SWR 10	649	-0-	649	55873	649	3	N	-0-			-0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
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-
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
*09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	558 N	406	-0-	-152	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 184316 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1612 N	622	-0-	-990	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	1612 N	537	-0-	-1075	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS J. H. -B- 6 WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

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

OGU (HUFF, C. C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 185480 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

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

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

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

OGU (INGRAM, M. W. 3) WELL #: 72 RRCID -> 188332 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625

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

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276

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

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170

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

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 206945 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426

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

OGU (ASHER, M, A, -4) WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
09	1050 N	997	-0-	-53	-0-	997	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	38	-0-	38	38	38	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	392	-0-	392	430	392	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	329	-0-	329	759	329	3			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
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-
07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3		N	-0-			-0-
08	2108 N	1586	-0-	-522	-0-	1586	3		N	-0-			-0-
09	1860 N	1534	-0-	-326	-0-	1534	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	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

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
07	2976 X	2365	-0-	-611	-0-	6 4	1 9	2355	3	N	4					79
08	2976 X	2823	-0-	-153	-0-	6 6	1 9	2811	3	N	5					84
09	2880 X	2213	-0-	-667	-0-	6 6	1 9	2201	3	N	5					89

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

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-
07	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
08	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	3			N	-0-					-0-
*09	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	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
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-
07	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
08	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
*09	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

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-
07	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
08	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
*09	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	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

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-
07	2914 X	1990	-0-	-924	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
08	2914 X	2190	-0-	-724	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
09	2820 X	2476	-0-	-344	-0-	2476	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

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-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

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-
07	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
09	1410 N	1346	-0-	-64	-0-	1346	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

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-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	372 N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	840 N	787	-0-	-53	-0-	787	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

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-
07	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
*09	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
*09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	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

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-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
*09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	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

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-
07	4154	X	2829	-0-	-1325	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	2810	-0-	-1344	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3058	-0-	-962	-0-	3058	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

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-
07	3782	X	3499	-0-	-283	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3827	-0-	-17	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
*09	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	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

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-
07	2542	X	2035	-0-	-507	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	1918	-0-	-624	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	1701	-0-	-519	-0-	1701	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
08	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

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-
07	4340	X	4177	-0-	-163	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3252	-0-	-1088	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	2072	-0-	-2128	-0-	2072	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

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-
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
*09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

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-
07	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	651	X	173	-0-	-478	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	630	X	152	-0-	-478	-0-	152	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

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-
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1576	-0-	-563	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2077	-0-	-23	-0-	2077	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

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-
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
08	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
*09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -4) WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
07	3162 X	2623	-0-	-539	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
08	3162 X	3040	-0-	-122	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
09	3060 X	2794	-0-	-266	-0-	2794	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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-
07	3627 X	2922	-0-	-705	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
08	3596 X	854	-0-	-2742	-0-	854	3			N	-0-					-0-
*09	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	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
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-
07	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	558 N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	600 N	501	-0-	-99	-0-	501	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015 - P/A 08/14/15

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

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-
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3		N	-0-					-0-
08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3		N	-0-					-0-
*09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3		N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

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-
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		N	-0-					-0-
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3		N	-0-					-0-
*09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3		N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

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-
07	3472	X	3081	-0-	-391	-0-	3081	3		N	-0-					-0-
08	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	3227	3		N	-0-					-0-
09	3360	X	3119	-0-	-241	-0-	3119	3		N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

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-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-					-0-
*09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

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-
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3		N	-0-					-0-
08	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	1898	3		N	-0-					-0-
*09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3		N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

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-
07	3255	X	2979	-0-	-276	-0-	2979	3		N	-0-					-0-
08	3255	X	3119	-0-	-136	-0-	3119	3		N	-0-					-0-
09	3150	X	3012	-0-	-138	-0-	3012	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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3		N	-0-					-0-
*09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

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-
07	1023	N	7	-0-	-1016	-0-	7	3		N	-0-					-0-
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3		N	-0-					-0-
*09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3		N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

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-
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-					-0-
08	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-					-0-
*09	3000	N	3452	-0-	452	452	3452	3		N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

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-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-					-0-
*09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

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-
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3		N	-0-					-0-
08	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3		N	-0-					-0-
09	2040	X	1995	-0-	-45	-0-	1995	3		N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997

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-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-					-0-
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3		N	-0-					-0-
*09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. B-3) WELL #: 95 RRCID -> 116215 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1395 N	781	-0-	-614	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08	1550 N	1378	-0-	-172	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
*09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
08	3100 N	3163	-0-	63	63	3163	3			N	-0-					-0-
*09	2645 N	2582	-0-	-63	-0-	2582	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

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-
07	2604 X	1363	-0-	-1241	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
08	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
*09	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

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-
07	1736 N	1724	-0-	-12	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
*09	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

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-
07	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
*09	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

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-
07	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
08	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
*09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	150 N	40	-0-	-110	-0-	40	3			N	-0-					-0-

MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

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
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					87
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					87
*09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					87

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

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	1592	-0-	-238	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
07	2325 X	1474	-0-	-851	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
08	2325 X	1635	-0-	-690	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
09	2250 X	1403	-0-	-847	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

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-
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
08	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
*09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	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
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-
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
*09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

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-
07	2356 N	2052	-0-	-304	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
08	2108 N	2103	-0-	-5	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
*09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

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-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	558 N	410	-0-	-148	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	600 N	345	-0-	-255	-0-	345	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
08	2108 N	2094	-0-	-14	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
09	2010 N	2002	-0-	-8	-0-	2002	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

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-
07	1023 N	689	-0-	-334	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	1116 N	925	-0-	-191	-0-	925	3			N	-0-					-0-
09	990 N	987	-0-	-3	-0-	987	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

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-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	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
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-
07	5611	X	5024	-0-	-587	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4251	-0-	-1360	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	3393	-0-	-2037	-0-	3393	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

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-
07	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	3			N	-0-					-0-
08	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
*09	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

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-
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
*09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	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

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-
07	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
08	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	3			N	-0-					-0-
*09	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

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-
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
08	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
*09	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

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-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
*09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	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

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	2137	-0-	-383	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
*09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	3			N	-0-					-0-
08	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
*09	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

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-
07	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
09	1110 N	1109	-0-	-1	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	930 N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	961 N	939	-0-	-22	-0-	939	3			N	-0-					-0-
*09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

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	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
07	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
08	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
*09	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	777	N	777	-0-	-0-		-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-		-0-	708	3			N	-0-					-0-
09	660	N	652	-0-	-8		-0-	652	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

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-
07	1209	N	720	-0-	-489		-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-		-0-	925	3			N	-0-					-0-
*09	921	N	921	-0-	-0-		-0-	921	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

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-
07	440	N	440	-0-	-0-		-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-		-0-	408	3			N	-0-					-0-
*09	415	N	415	-0-	-0-		-0-	415	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

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-
07	558	N	403	-0-	-155		-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-		-0-	614	3			N	-0-					-0-
*09	611	N	611	-0-	-0-		-0-	611	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

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-
07	384	N	384	-0-	-0-		-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-		-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	330	N	139	-0-	-191		-0-	139	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

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-
07	974	N	974	-0-	-0-		-0-	974	3			N	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-		-0-	925	3			N	-0-					-0-
*09	930	N	930	-0-	-0-		-0-	930	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

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-
07	2852	N	2052	-0-	-800		-0-	2052	3			N	-0-					-0-
08	3007	N	2386	-0-	-621		-0-	2386	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3456	-0-	456		456	3456	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
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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1643	N	882	-0-	-761	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	917	-0-	-199	-0-	917	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	857	-0-	-283	-0-	857	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
08	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					-0-
09	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

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

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1808	-0-	-1372	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2479	-0-	-218	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	670	-0-	-2306	-0-	670	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	1820	-0-	-1060	-0-	1820	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
08	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
*09	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	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
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-
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
*09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

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-
07	2387 X	1977	-0-	-410	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
08	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
*09	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

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-
07	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
08	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
*09	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

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-
07	3255 X	2753	-0-	-502	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
08	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
*09	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

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-
07	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
08	2263 X	1069	-0-	-1194	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
09	2190 X	672	-0-	-1518	-0-	672	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	1333 X	1190	-0-	-143	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
08	1395 X	1190	-0-	-205	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
*09	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

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-
07	8773 X	8141	-0-	-632	-0-	8141	3			N	-0-					-0-
08	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	3			N	-0-					-0-
*09	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

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-
07	682 N	400	-0-	-282	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

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
07	2573 X	1977	-0-	-596	-0-	1971	2	6	9	N	5					263
08	2573 X	2233	-0-	-340	-0-	2227	2	6	9	N	5					268
09	2490 X	2385	-0-	-105	-0-	2370	2	15	9	N	14					282

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
*09	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

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-
07	3360 X	848	-0-	-2512	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1382	-0-	-298	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

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-
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2833	-0-	-81	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2584	-0-	-236	-0-	2584	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

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-
07	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	1515	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

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-
07	1054	N	935	-0-	-119	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	848	-0-	-206	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

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-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
09	960	N	715	-0-	-245	-0-	715	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

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	2674	-0-	-1616	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	3214	-0-	-1219	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	2853	-0-	-1518	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	2979	-0-	-1251	-0-	2979	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	1550	X	1461	-0-	-89	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
08	1550	X	1543	-0-	-7	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	1466	-0-	-34	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4426	-0-	-255	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4295	-0-	-235	-0-	4295	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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-
07	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
08	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
*09	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	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

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-
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
09	1530 N	1245	-0-	-285	-0-	1245	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

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-
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
*09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

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-
07	2697 X	1600	-0-	-1097	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
08	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
09	1710 X	1604	-0-	-106	-0-	1604	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

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-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

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-
07	217 X	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*09	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

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-
07	2387 X	1808	-0-	-579	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
08	2418 X	2094	-0-	-324	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
09	2340 X	2007	-0-	-333	-0-	2007	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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	1240 N	1153	-0-	-87	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
*09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	1891 X	1372	-0-	-519	-0-	1372	3		N	-0-			-0-
08	1891 X	544	-0-	-1347	-0-	544	3		N	-0-			-0-
09	1830 X	481	-0-	-1349	-0-	481	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

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-
07	2046 X	1117	-0-	-929	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
08	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3		N	-0-			-0-
*09	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3		N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

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-
07	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3		N	-0-			-0-
08	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3		N	-0-			-0-
*09	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
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-
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
*09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

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-
07	930 N	774	-0-	-156	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	899 N	804	-0-	-95	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	870 N	732	-0-	-138	-0-	732	3			N	-0-					-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

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-
07	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
08	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
*09	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
POTH FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145882 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14710 - 15200

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-
07	34782 X	31427	-0-	-3355	-0-	31427	2			N	-0-					-0-
08	34782 X	30241	-0-	-4541	-0-	30241	2			N	-0-					-0-
09	32130 X	29446	-0-	-2684	-0-	29446	2			N	-0-					-0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
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-
07	126728 X	113219	-0-	-13509	-0-	113219	2			N	-0-			-0-
08	126201 X	120922	-0-	-5279	-0-	120922	2			N	-0-			-0-
*09	115436 X	115436	-0-	-0-	-0-	115436	2			N	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

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
07	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	191	1	2066	2	N	-0-			4
08	1085 X	1070	-0-	-15	-0-	60	1	1010	2	N	-0-			4
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			4

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	123	1	1332	2	Y	6					21
							7	9									
08	1519	N	972	-0-	-547	-0-	55	1	916	2	Y	1					22
							1	9									
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					22

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

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									
07	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	327	1	3528	2	Y	6					21
							7	9									
08	2542	X	1784	-0-	-758	-0-	101	1	1682	2	Y	1					22
							1	9									
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					22

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

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
07	2263	X	2094	-0-	-169	-0-	177	1	1917	2	N	-0-					3
08	2263	X	2244	-0-	-19	-0-	127	1	2117	2	N	-0-					3
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					3

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

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									
07	3000	N	2200	-0-	-800	10841	214	1	1980	2	Y	5					18
							6	9									
08	3100	N	1557	-0-	-1543	9298	95	1	1460	2	Y	2					20
							2	9									
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	7288					Y	NO RPT					20

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	3435	-0-	2235	4131	146	1	3289	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4774	-0-	1674	5805	197	1	4577	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4016	-0-	1016	6821	170	1	3846	2	Y	-0-					-0-
07	11805	X	4984	-0-	-6821	-0-	215	1	4769	2	Y	-0-					-0-
08	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	221	1	4761	2	Y	-0-					-0-
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	992	X	864	-0-	-128	-0-	73	1	791	2	N	-0-					-0-
08	837	X	271	-0-	-566	-0-	15	1	256	2	N	-0-					-0-
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
07	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	243	1	2628	2	Y	6					53
							7	9									
08	3100	X	1968	-0-	-1132	-0-	111	1	1856	2	Y	1					54
							1	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					54

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466

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

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	321	N	101	-0-	-220	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2728	X	2724	-0-	-4	-0-	231	1	2493	2	N	-0-					64
08	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	160	1	2683	2	N	-0-					64
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					64

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	870	-0-	-330	1182	37	1	833	2	Y	-0-			-0-
05	2118	N	936	-0-	-1182	-0-	39	1	897	2	Y	-0-			-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	36	1	814	2	Y	-0-			-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	39	1	873	2	Y	-0-			-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	41	1	877	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

04	3052	X	1156	-0-	-1896	-0-	49	1	1107	2	Y	-0-			-0-
05	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	48	1	1106	2	Y	-0-			-0-
06	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	47	1	1070	2	Y	-0-			-0-
07	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	52	1	1161	2	Y	-0-			-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	59	1	1268	2	Y	-0-			-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
09	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
09	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

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
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-			66
08	589	N	375	-0-	-214	-0-	375	2			Y	-0-			66
09	360	N	220	-0-	-140	-0-	220	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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
07	868 N	310	-0-	-558	-0-	310	2			Y	-0-					27
08	899 N	260	-0-	-639	-0-	259	2	1	9	Y	1					28
09	900 N	191	-0-	-709	-0-	191	2			Y	-0-					28

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

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
07	868 X	828	-0-	-40	-0-	828	2			Y	-0-					108
08	725 X	725	-0-	-0-	-0-	724	2	1	9	Y	1					109
*09	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					109

PERSONVILLE (RODESSA) 70792 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 C RRCID -> 030528 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7064 - 7078

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

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
07	496 X	278	-0-	-218	-0-	28	1	249	2	N	1					47
						1	9									
08	496 X	358	-0-	-138	-0-	25	1	333	2	N	-0-					47
09	480 X	323	-0-	-157	-0-	23	1	300	2	N	-0-					47

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	194	1	2097	2	N	-0-					-0-
08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	124	1	2068	2	N	-0-					-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

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
07	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	295	1	1033	2	N	-0-					36
08	1209 X	55	-0-	-1154	-0-	3	1	52	2	N	-0-					36
09	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					36

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9362 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
07	1271	N	175	-0-	-1096	-0-	19	1	149	2	Y	6					19
							7	9									
08	3100	N	60484	-0-	57384	57384	3414	1	57068	2	Y	2					21
							2	9									
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	56664					Y	NO RPT					21

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963

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									
07	46097	X	14119	-0-	-31978	-0-	1219	1	12780	2	N	109	192	1			58
							120	9									
08	46097	X	7496	-0-	-38601	-0-	419	1	7002	2	N	68					126
							75	9									
09	44610	X	NO RPT	-0-	-44610	-0-					N	NO RPT					126

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

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-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

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
07	5983	X	5211	-0-	-772	-0-	441	1	4770	2	N	-0-					56
08	5983	X	4726	-0-	-1257	-0-	267	1	4459	2	N	-0-					56
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					56

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 272043 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	93164	X	13295	-0-	-79869	-0-	1125	1	12163	2	Y	6					20
							7	9									
08	17701	X	8726	-0-	-8975	-0-	493	1	8232	2	Y	1					21
							1	9									
09	15330	X	NO RPT	-0-	-15330	-0-					Y	NO RPT					21

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

04	0	W	9086	-0-	9086	21214	804	1	8282	2	N	-0-					-0-
05	0	W	8112	-0-	8112	29326	872	1	7240	2	N	-0-					-0-
06	0	W	7082	-0-	7082	36408	815	1	6267	2	N	-0-					-0-
07	0	W	6713	-0-	6713	43121	826	1	5887	2	N	-0-					-0-
08	0	W	6065	-0-	6065	49186	803	1	5262	2	N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	49186					N	NO RPT					-0-

LITTLE, W P WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610

05	0		69431	-0-	69431	69431	3394	1	65932	2	N	95	85	1			10
							105	9									
06	0		66621	-0-	66621	136052	2813	1	63569	2	N	217	134	1			93
							239	9									
07	0		57412	-0-	57412	193464	2462	1	54674	2	N	251	284	1			60
							276	9									
*08	243059	X	49595	-0-	-193464	-0-	2192	1	47218	2	N	168	134	1			94
							185	9									
09	109110	X	NO RPT	-0-	-109110	-0-					N	NO RPT					94

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7501 - 7750

07	0		88869	-0-	88869	88869	3829	1	85040	2	N	-0-					-0-
08	161175	X	72306	-0-	-88869	-0-	3208	1	69098	2	N	-0-					-0-
09	111060	X	NO RPT	-0-	-111060	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082

OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					163
05	868 N	692	-0-	-176	-0-	690	2	2	9	N	2					165
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	935	2	3	9	N	3					168
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	913	2	6	9	N	5	146	1			27
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1473	2	1	9	N	1					28
*09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1159	2	2	9	N	2					30

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					10
05	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					10
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					10
07	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					10
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					10
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					10

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					133
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					133
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					133
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					133
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					133
*09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					133

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	11790 X	9828	-0-	-1962	-0-	9803	2	25	9	N	23					123
05	10788 X	8230	-0-	-2558	-0-	8209	2	21	9	N	19					142
06	10440 X	7244	-0-	-3196	-0-	7232	2	12	9	N	11	73	1			80
07	11439 X	5379	-0-	-6060	-0-	5360	2	19	9	N	17					97
08	11284 X	5075	-0-	-6209	-0-	5055	2	20	9	N	18					115
09	10920 X	4171	-0-	-6749	-0-	4154	2	17	9	N	15					130

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 3 U RRCID -> 167217 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072

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

SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

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-
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-			-0-
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-			-0-
*09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	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

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	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
09	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
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									
07	1085 N	703	-0-	-382	-0-	24	1	679	2	Y	-0-					24
08	1302 N	591	-0-	-711	-0-	20	1	571	2	Y	-0-					24
09	1140 N	585	-0-	-555	-0-	20	1	565	2	Y	-0-					24

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

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									
07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	78	1	2226	2	Y	4					121
						4	9									
08	2511 X	2350	-0-	-161	-0-	79	1	2260	2	Y	10					131
						11	9									
09	2430 X	2082	-0-	-348	-0-	70	1	1990	2	Y	20	84	1			67
						22	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

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-
07	744 N	733	-0-	-11	-0-	25	1	708	2	N	-0-					-0-
08	775 N	690	-0-	-85	-0-	23	1	667	2	N	-0-					-0-
*09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	22	1	644	2	N	-0-					-0-

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

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									
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	23	1	666	2	Y	29					55
						32	9									
08	713 N	683	-0-	-30	-0-	23	1	641	2	Y	17	48	1			24
						19	9									
*09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	22	1	635	2	Y	36	48	1			12
						40	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

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									
07	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	80	1	2297	2	Y	5					115
						6	9									
08	2480 X	2286	-0-	-194	-0-	77	1	2198	2	Y	10					125
						11	9									
09	2400 X	2202	-0-	-198	-0-	74	1	2104	2	Y	22	82	1			65
						24	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
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									
07	3565	X	2961	-0-	-604	-0-	95	1	2712	2	N	140	184	1			135
							154	9									
08	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	92	1	2631	2	N	147	185	1			97
							162	9									
09	3000	X	2319	-0-	-681	-0-	74	1	2126	2	N	108	170	1			35
							119	9									

DOUGLAS WELL #: 4 RRCID -> 226303 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9320 - 11167

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

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									
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	48	1	1376	2	Y	-0-					26
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	50	1	1425	2	Y	-0-					26
*09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	48	1	1380	2	Y	-0-					26

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

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									
07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	134	1	3830	2	Y	-0-					59
08	2666	X	2637	-0-	-29	-0-	89	1	2548	2	Y	-0-					59
09	3570	X	3213	-0-	-357	-0-	109	1	3104	2	Y	-0-					59

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
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									
07	3348	X	2160	-0-	-1188	-0-	131	1	2021	2	N	7					109
							8	9									
08	3131	X	2330	-0-	-801	-0-	125	1	2205	2	N	-0-					109
*09	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	161	1	2878	2	N	13	2	8			120
							14	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 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
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									
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	90	1	2586	2	N	26					280
							29	9									
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	93	1	2667	2	N	29					309
							32	9									
*09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	87	1	2501	2	N	6	185	1			130
							7	9									

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2449	X	1621	-0-	-828	-0-	99	1	1521	2	N	1	1	8			121
							1	9									
08	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	145	1	2556	2	N	-0-					121
*09	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	143	1	2562	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	23	1	339	2	N	-0-					21
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	2	N	-0-					21
09	390	N	308	-0-	-82	-0-	21	1	287	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
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									
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	65	1	1876	2	Y	83					172
							91	9									
08	2077	X	1880	-0-	-197	-0-	62	1	1765	2	Y	48	137	1			83
							53	9									
09	2010	X	1796	-0-	-214	-0-	57	1	1636	2	Y	94	127	1			50
							103	9									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

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									
07	2387	X	2024	-0-	-363	-0-	96	1	1843	2	N	77					226
							85	9									
08	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	106	1	2019	2	N	86	182	1			130
							95	9									
09	2040	X	2020	-0-	-20	-0-	95	1	1841	2	N	76					206
							84	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

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									
07	10044	X	7989	-0-	-2055	-0-	263	1	7551	2	N	159	341	1			31
							175	9									
08	8804	X	7754	-0-	-1050	-0-	257	1	7351	2	N	133					164
							146	9									
09	8490	X	6391	-0-	-2099	-0-	214	1	6111	2	N	60					224
							66	9									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-			-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-0-			-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	2	N	-0-			-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	N	-0-			-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	N	-0-			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	69	1	1549	2	N	-0-			-0-
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	68	1	1578	2	N	-0-			-0-
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	66	1	1502	2	N	-0-			-0-
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	70	1	1545	2	N	-0-			-0-
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	71	1	1522	2	N	-0-			-0-
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

04	9467 X	3605	-0-	-5862	-0-	182	1	3423	2	N	-0-			-0-
05	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	168	1	3197	2	N	-0-			-0-
06	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	177	1	3329	2	N	-0-			-0-
07	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	185	1	3430	2	N	-0-			-0-
08	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	194	1	3503	2	N	-0-			-0-
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT			-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	2	N	-0-			-0-
05	465 N	458	-0-	-7	-0-	19	1	439	2	N	-0-			-0-
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	19	1	418	2	N	-0-			-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	446	2	N	-0-			-0-
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	2	N	-0-			-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	57	1	1270	2	N	-0-			-0-
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	49	1	1134	2	N	-0-			-0-
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	48	1	1089	2	N	-0-			-0-
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	52	1	1145	2	N	-0-			-0-
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	49	1	1053	2	N	-0-			-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	22	1	503	2	N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	22	1	519	2	N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	23	1	528	2	N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	2	N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	23	1	493	2	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2251	-0-	-89	-0-	96	1	2155	2	N	-0-					-0-
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	97	1	2266	2	N	-0-					-0-
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	96	1	2175	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2153	-0-	-48	-0-	93	1	2060	2	N	-0-					-0-
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	109	1	2342	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	867	-0-	-333	1259	37	1	830	2	Y	-0-					-0-
05	2155	N	896	-0-	-1259	-0-	37	1	859	2	Y	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	36	1	819	2	Y	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	39	1	856	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	35	1	764	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1084	-0-	1084	3371	46	1	1038	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1118	-0-	1118	4489	46	1	1072	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1089	-0-	1089	5578	46	1	1043	2	Y	-0-					-0-
07	3000	N	1101	-0-	-1899	3679	47	1	1054	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1097	-0-	-2003	1676	49	1	1048	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	626					Y	NO RPT					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10358	X	3313	-0-	-7045	-0-	141	1	3172	2	N	-0-					-0-
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	157	1	3646	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3573	-0-	-297	-0-	151	1	3422	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3099	-0-	-900	-0-	133	1	2966	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3247	-0-	-690	-0-	144	1	3103	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	119	1	1998	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1980	-0-	-128	-0-	111	1	1869	2	N	-0-					-0-
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	121	1	2045	2	N	-0-					-0-
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	123	1	2051	2	N	-0-					-0-
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	124	1	1998	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1189	-0-	-11	2135	51	1	1138	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1148	-0-	-1952	183	47	1	1101	2	Y	-0-					-0-
06	1242	N	1059	-0-	-183	-0-	45	1	1014	2	Y	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	51	1	1132	2	Y	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	58	1	1246	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	100	1	2255	2	N	-0-			-0-
05	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	95	1	2222	2	N	-0-			-0-
06	2490	N	2146	-0-	-344	-0-	91	1	2055	2	N	-0-			-0-
07	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	125	1	2786	2	N	-0-			-0-
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	108	1	2321	2	N	-0-			-0-
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	DLQ G-10		2879	-0-	2879	8630	123	1	2756	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		2657	-0-	2657	11287	109	1	2548	2	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3401	-0-	3401	14688	144	1	3257	2	N	-0-			-0-
07	17663	X	2975	-0-	-14688	-0-	128	1	2847	2	N	-0-			-0-
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	148	1	3177	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	N	-0-			-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	2	N	-0-			-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	2	N	-0-			-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	2	N	-0-			-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	2	N	-0-			-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

04	1200	N	1723	-0-	523	6358	73	1	1650	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	1564	-0-	-1536	4822	64	1	1500	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1930	-0-	-1070	3752	82	1	1848	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	1898	-0-	-1202	2550	82	1	1816	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	1795	-0-	-1305	1245	80	1	1715	2	Y	-0-			-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	105					Y	NO RPT			-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	2416	-0-	2416	11782	101	1	2273	2	Y	38	35	1			16
						42	9									
05	DLQ G-10	1275	-0-	1275	13057	63	1	1188	2	Y	22	15	1			23
						24	9									
06	DLQ G-10	1400	-0-	1400	14457	59	1	1332	2	Y	8	21	1			10
						9	9									
07	3000 N	915	-0-	-2085	12372	39	1	861	2	Y	14	16	1			8
						15	9									
08	3100 N	706	-0-	-2394	9978	31	1	673	2	Y	2	4	1			6
						2	9									
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	8568					Y	NO RPT					6

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

04	102 N	36	-0-	-66	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

04	960 N	734	-0-	-226	-0-	31	1	703	2	N	-0-					-0-
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	41	1	964	2	N	-0-					-0-
06	930 N	815	-0-	-115	-0-	35	1	780	2	N	-0-					-0-
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	43	1	967	2	N	-0-					-0-
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	42	1	899	2	N	-0-					-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

04	1200 N	1552	-0-	352	2965	65	1	1451	2	Y	33	30	1			4
						36	9									
05	3100 N	1566	-0-	-1534	1431	63	1	1456	2	Y	43	43	1			4
						47	9									
06	2877 N	1446	-0-	-1431	-0-	59	1	1324	2	Y	57	37	1			24
						63	9									
07	1519 N	1421	-0-	-98	-0-	60	1	1332	2	Y	26	42	1			8
						29	9									
08	1426 N	1381	-0-	-45	-0-	60	1	1300	2	Y	19	16	1			11
						21	9									
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					11

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

04	900 N	2184	-0-	1284	5551	93	1	2091	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1010	-0-	-2090	3461	42	1	968	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1434	-0-	-1566	1895	61	1	1373	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	1362	-0-	-1738	157	59	1	1303	2	Y	-0-					-0-
08	2139 X	1479	-0-	-660	-0-	66	1	1413	2	Y	-0-					-0-
09	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LITTLE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 092884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11175 PERF.10098 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2015 - PLUGGED 04/29/15														

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

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
07	837	N	795	-0-	-42	-0-	54	1	741	2	N	-0-					40
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	100	1	862	2	N	-0-					40
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					40

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

04	1950	N	1486	-0-	-464	-0-	63	1	1423	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1089	-0-	-926	-0-	45	1	1044	2	N	-0-					-0-
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	95	1	2139	2	N	-0-					-0-
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	95	1	2117	2	N	-0-					-0-
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	97	1	2095	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

04	1020	X	236	-0-	-784	-0-	10	1	226	2	N	-0-					-0-
05	1054	X	59	-0-	-995	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	149	1	3368	2	N	-0-					-0-
07	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	194	1	4311	2	N	-0-					-0-
08	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	194	1	4181	2	N	-0-					-0-
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	26	1	586	2	N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	24	1	549	2	N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	548	2	N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	564	2	N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	580	2	N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

04	DLQ G-10		1283	-0-	1283	4469	55	1	1228	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1308	-0-	1308	5777	54	1	1254	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1260	-0-	1260	7037	53	1	1207	2	Y	-0-					-0-
07	3000	N	1324	-0-	-1676	5361	57	1	1267	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1325	-0-	-1775	3586	59	1	1266	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	2326					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
04	1200	N	886	-0-	-314	1381	65	1	786	2	Y	32	30	1			3
							35	9									
05	2288	N	907	-0-	-1381	-0-	65	1	794	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									
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	69	1	842	2	Y	26	44	1			9
							29	9									
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	68	1	806	2	Y	18	16	1			11
							20	9									
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					11

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

04	150	N	52	-0-	-98	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

04	1200	N	594	-0-	-606	457	25	1	569	2	Y	-0-					-0-
05	1063	N	606	-0-	-457	-0-	25	1	581	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	445	-0-	-65	-0-	19	1	426	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	2	-0-	-587	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

04	1200	N	2023	-0-	823	4454	108	1	1898	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
05	3100	N	2321	-0-	-779	3675	124	1	2174	2	Y	21	11	1			16
							23	9									
06	3000	N	2327	-0-	-673	3002	126	1	2170	2	Y	28	32	1			12
							31	9									
07	3100	N	2457	-0-	-643	2359	134	1	2297	2	Y	24	26	1			10
							26	9									
08	3100	N	2445	-0-	-655	1704	137	1	2287	2	Y	19	13	1			16
							21	9									
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					16

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

04	14B2	EXT	93	-0-	93	377	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	62	-0-	62	439	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	82	-0-	82	521	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	57	-0-	57	578	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	29	-0-	29	607	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	607					Y	NO RPT					-0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

04	10937	X	3521	-0-	-7416	-0-	150	1	3371	2	Y	-0-					-0-
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	153	1	3562	2	Y	-0-					-0-
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	158	1	3563	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3792	-0-	-52	-0-	163	1	3629	2	Y	-0-					-0-
08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	172	1	3712	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	640	X	297	-0-	-343	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	330	X	8	-0-	-322	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	341	X	324	-0-	-17	-0-	14	1	310	2	Y	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 2 RRCID -> 105149 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11491 - 11548

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	37	1	823	2	N	-0-					-0-
05	930	N	481	-0-	-449	-0-	20	1	461	2	N	-0-					-0-
06	870	N	363	-0-	-507	-0-	15	1	348	2	N	-0-					-0-
07	837	N	210	-0-	-627	-0-	9	1	201	2	N	-0-					-0-
08	434	N	247	-0-	-187	-0-	11	1	236	2	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 106881 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9145 - 9800

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

04	1200	N	2018	-0-	818	3579	86	1	1932	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2326	-0-	-774	2805	96	1	2230	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2691	-0-	-309	2496	114	1	2576	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3100	N	2738	-0-	-362	2134	118	1	2616	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	3100	N	2669	-0-	-431	1703	118	1	2551	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10845	X	3873	-0-	-6972	-0-	165	1	3708	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	144	1	3359	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3384	-0-	-246	-0-	143	1	3241	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3442	-0-	-340	-0-	148	1	3294	2	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3572	-0-	-210	-0-	158	1	3414	2	Y	-0-					-0-
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	68	1	1521	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	55	1	1269	2	N	-0-					-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	70	1	1582	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	65	1	1447	2	N	-0-					-0-
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	72	1	1542	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

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

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	490	-0-	-80	-0-	21	1	469	2	N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	25	1	591	2	N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	2	N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	24	1	529	2	N	-0-					-0-
08	558	N	367	-0-	-191	-0-	16	1	351	2	N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 114074 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11496 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		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
ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	2070	-0-	870	5066	88	1	1982	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2042	-0-	-1058	4008	84	1	1958	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2012	-0-	-988	3020	85	1	1925	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3100	N	2078	-0-	-1022	1998	89	1	1979	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
08	3100	N	2044	-0-	-1056	942	91	1	1953	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

04	DLQ G-10		2095	-0-	2095	8918	118	1	1977	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1913	-0-	1913	10831	109	1	1804	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1927	-0-	1927	12758	110	1	1817	2	Y	-0-					-0-
07	3000	N	2090	-0-	-910	11848	120	1	1970	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2010	-0-	-1090	10758	119	1	1891	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	8928					Y	NO RPT					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	123	1	2763	2	N	-0-					-0-
05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	120	1	2792	2	N	-0-					-0-
06	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	122	1	2747	2	N	-0-					-0-
07	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	126	1	2809	2	N	-0-					-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	81	1	1751	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

04	2010	N	1939	-0-	-71	-0-	83	1	1856	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	80	1	1869	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	93	1	2097	2	N	-0-					-0-
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	92	1	2049	2	N	-0-					-0-
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	96	1	2067	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	104	1	2350	2	N	-0-					-0-
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	72	1	1672	2	N	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	67	1	1519	2	N	-0-					-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	77	1	1704	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	92	1	1985	2	N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

04	2790	X	2621	-0-	-169	-0-	112	1	2509	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2371	-0-	-512	-0-	98	1	2273	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2347	-0-	-443	-0-	99	1	2248	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2870	-0-	-13	-0-	124	1	2746	2	N	-0-					-0-
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	135	1	2910	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	89	1	1333	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	88	1	1319	2	N	-0-					-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	86	1	1271	2	N	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	91	1	1331	2	N	-0-					-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	93	1	1330	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	911	-0-	-109	-0-	39	1	872	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	73	1	1694	2	N	-0-					-0-
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	83	1	1869	2	N	-0-					-0-
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	92	1	2037	2	N	-0-					-0-
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	94	1	2030	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1472	-0-	1472	6428	91	1	1360	2	Y	19	23	1			10
							21	9									
05	DLQ G-10		1491	-0-	1491	7919	90	1	1378	2	Y	21	12	1			19
							23	9									
06	DLQ G-10		1464	-0-	1464	9383	89	1	1344	2	Y	28	32	1			15
							31	9									
07	3000	N	1518	-0-	-1482	7901	94	1	1398	2	Y	24	27	1			12
							26	9									
08	3100	N	1493	-0-	-1607	6294	68	1	1404	2	Y	19	14	1			17
							21	9									
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	4854					Y	NO RPT					17

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	2059	-0-	859	4765	88	1	1971	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2101	-0-	-999	3766	87	1	2014	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2061	-0-	-939	2827	87	1	1974	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2127	-0-	-973	1854	92	1	2035	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2124	-0-	-976	878	94	1	2030	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	37	1	835	2	N	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	36	1	835	2	N	-0-					-0-
06	810	N	795	-0-	-15	-0-	34	1	761	2	N	-0-					-0-
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	35	1	769	2	N	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	38	1	828	2	N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1948	-0-	1948	5478	112	1	1836	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1869	-0-	1869	7347	107	1	1762	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2242	-0-	2242	9589	124	1	2118	2	Y	-0-					-0-
07	3000	N	2368	-0-	-632	8957	132	1	2236	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2487	-0-	-613	8344	140	1	2347	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	7684					Y	NO RPT					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	76	-0-	-104	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	161	1	3624	2	N	-0-					-0-
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	139	1	3246	2	N	-0-					-0-
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	160	1	3608	2	N	-0-					-0-
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	164	1	3633	2	N	-0-					-0-
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	169	1	3631	2	N	-0-					-0-
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	62	1	1400	2	N	-0-					-0-
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	103	1	2401	2	N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	85	1	1914	2	N	-0-					-0-
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	86	1	1906	2	N	-0-					-0-
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	85	1	1825	2	N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	838	-0-	-62	1566	36	1	802	2	Y	-0-					-0-
05	2435	N	869	-0-	-1566	-0-	36	1	833	2	Y	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	36	1	809	2	Y	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	39	1	877	2	Y	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	40	1	863	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	2232	-0-	1032	10673	95	1	2137	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2046	-0-	-1054	9619	84	1	1962	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2146	-0-	-854	8765	91	1	2055	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2389	-0-	-711	8054	103	1	2286	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2376	-0-	-724	7330	105	1	2271	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	5260					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	1908	-0-	1908	5778	157	1	1751	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1750	-0-	1750	7528	155	1	1595	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1983	-0-	1983	9511	173	1	1810	2	Y	-0-					-0-
07	3000 N	2046	-0-	-954	8557	170	1	1876	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	2082	-0-	-1018	7539	178	1	1904	2	Y	-0-					-0-
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	5619					Y	NO RPT					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

04	7941 X	2714	-0-	-5227	-0-	116	1	2598	2	Y	-0-					-0-
05	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	104	1	2424	2	Y	-0-					-0-
06	2640 N	2458	-0-	-182	-0-	104	1	2354	2	Y	-0-					-0-
07	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	117	1	2596	2	Y	-0-					-0-
08	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	117	1	2510	2	Y	-0-					-0-
09	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

04	3909 X	259	-0-	-3650	-0-	25	1	234	2	Y	-0-					-0-
05	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	105	1	2446	2	Y	-0-					-0-
06	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	120	1	2554	2	Y	-0-					-0-
07	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	114	1	2530	2	Y	-0-					-0-
08	2294 X	1351	-0-	-943	-0-	60	1	1291	2	Y	-0-					-0-
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

04	1200 N	1408	-0-	208	2951	60	1	1348	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1418	-0-	-1682	1269	58	1	1360	2	Y	-0-					-0-
06	2642 N	1373	-0-	-1269	-0-	58	1	1315	2	Y	-0-					-0-
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	61	1	1353	2	Y	-0-					-0-
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	64	1	1376	2	Y	-0-					-0-
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	49	1	1095	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	47	1	1098	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	46	1	1030	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	47	1	1039	2	N	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	46	1	1000	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628

04	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	174	1	3916	2	N	-0-					-0-
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	165	1	3842	2	N	-0-					-0-
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	160	1	3624	2	N	-0-					-0-
07	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	175	1	3898	2	N	-0-					-0-
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	171	1	3690	2	N	-0-					-0-
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

04	1200	N	1176	-0-	-24	2587	50	1	1126	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1549	-0-	-1551	1036	64	1	1485	2	Y	-0-					-0-
06	2777	N	1741	-0-	-1036	-0-	74	1	1667	2	Y	-0-					-0-
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	85	1	1884	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	83	1	1777	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

04	8163	X	3188	-0-	-4975	-0-	136	1	3052	2	Y	-0-					-0-
05	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	63	1	1473	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	1308	-0-	-1722	-0-	55	1	1253	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	1857	-0-	-1274	-0-	80	1	1777	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

04	8869	X	2286	-0-	-6583	-0-	97	1	2189	2	Y	-0-					-0-
05	626	X	626	-0-	-0-	-0-	26	1	600	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	1330	-0-	-2120	-0-	56	1	1274	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2298	-0-	-647	-0-	99	1	2199	2	Y	-0-					-0-
08	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	167	1	3596	2	Y	-0-					-0-
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	176	1	3308	2	N	-0-					-0-
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	182	1	3516	2	N	-0-					-0-
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	154	1	2862	2	N	-0-					-0-
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	168	1	3048	2	N	-0-					-0-
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	163	1	2888	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
04	DLQ G-10	1136	-0-	1136	3343	48	1	1088	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	947	-0-	947	4290	39	1	908	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2164	-0-	2164	6454	92	1	2072	2	Y	-0-					-0-
07	3000 N	2314	-0-	-686	5768	100	1	2214	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	2598	-0-	-502	5266	115	1	2483	2	Y	-0-					-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	4066					Y	NO RPT					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

04	8179 X	2658	-0-	-5521	-0-	113	1	2545	2	Y	-0-					-0-
05	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	111	1	2591	2	Y	-0-					-0-
06	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	148	1	3341	2	Y	-0-					-0-
07	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	169	1	3756	2	Y	-0-					-0-
08	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	166	1	3580	2	Y	-0-					-0-
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

04	DLQ G-10	1443	-0-	1443	4270	90	1	1353	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1137	-0-	1137	5407	77	1	1060	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1219	-0-	1219	6626	80	1	1139	2	Y	-0-					-0-
07	3000 N	1196	-0-	-1804	4822	68	1	1128	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	1241	-0-	-1859	2963	55	1	1186	2	Y	-0-					-0-
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	1733					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

04	7124 X	2568	-0-	-4556	-0-	137	1	2410	2	Y	19	23	1			11
						21	9									
05	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	150	1	2771	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									
07	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	154	1	2730	2	Y	23	21	1			10
						25	9									
08	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	150	1	2558	2	Y	18	12	1			16
						20	9									
09	2640 N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					16

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

04	1200 N	1992	-0-	792	14142	85	1	1907	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1841	-0-	-1259	12883	76	1	1765	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1276	-0-	-1724	11159	54	1	1222	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	2213	-0-	-887	10272	95	1	2118	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	2425	-0-	-675	9597	108	1	2317	2	Y	-0-					-0-
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	8307					Y	NO RPT					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

04	1200 N	784	-0-	-416	667	33	1	751	2	Y	-0-					-0-
05	1376 N	709	-0-	-667	-0-	29	1	680	2	Y	-0-					-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	28	1	639	2	Y	-0-					-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	Y	-0-					-0-
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	672	2	Y	-0-					-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	2119	-0-	919	10853	90	1	2029	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2094	-0-	-1006	9847	86	1	2008	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1939	-0-	-1061	8786	82	1	1857	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2278	-0-	-822	7964	98	1	2180	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2169	-0-	-931	7033	96	1	2073	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	5083					Y	NO RPT					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

04	DLQ G-10		1048	-0-	1048	3025	45	1	1003	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2947	-0-	2947	5972	121	1	2826	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1533	-0-	1533	7505	65	1	1468	2	Y	-0-					-0-
07	3000	N	1262	-0-	-1738	5767	54	1	1208	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2607	-0-	-493	5274	116	1	2491	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	3744					Y	NO RPT					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772

04	725	N	305	-0-	-420	-0-	13	1	292	2	Y	-0-	9	1			-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	79	-0-	-231	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

04	3000	X	2922	-0-	-78	-0-	124	1	2798	2	N	-0-					-0-
05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	135	1	3140	2	N	-0-					-0-
06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	143	1	3229	2	N	-0-					-0-
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	151	1	3349	2	N	-0-					-0-
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	142	1	3059	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	156	1	3503	2	N	-0-					-0-
05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	173	1	4033	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3534	-0-	534	534	150	1	3384	2	N	-0-					-0-
07	3514	X	2980	-0-	-534	-0-	128	1	2852	2	N	-0-					-0-
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	167	1	3594	2	N	-0-					-0-
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

04	1200	N	1114	-0-	-86	2195	47	1	1067	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1271	-0-	-1829	366	52	1	1219	2	Y	-0-					-0-
06	1649	N	1283	-0-	-366	-0-	54	1	1229	2	Y	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	65	1	1450	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	66	1	1422	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

04	1200	N	829	-0-	-371	1231	35	1	794	2	Y	-0-					-0-
05	1904	N	673	-0-	-1231	-0-	28	1	645	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	736	-0-	-44	-0-	31	1	705	2	Y	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	36	1	799	2	Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	788	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	1767	-0-	867	4412	75	1	1692	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1032	-0-	-2068	2344	43	1	989	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	875	-0-	-2125	219	37	1	838	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1503	-0-	-233	-0-	65	1	1438	2	Y	-0-					-0-
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	75	1	1616	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7102	X	3215	-0-	-3887	-0-	137	1	3078	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	101	1	2348	2	Y	-0-					-0-
06	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	121	1	2724	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2945	X	2832	-0-	-113	-0-	122	1	2700	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
08	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	118	1	2537	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4049	X	167	-0-	-3882	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	60	1	1394	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2880	-0-	-210	-0-	122	1	2749	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	143	1	3166	2	Y	39	32	1			11
							43	9									
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	133	1	2875	2	Y	39	19	1			31
							43	9									
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					31

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	60	1	1356	2	N	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	56	1	1315	2	N	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	59	1	1343	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	59	1	1318	2	N	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	64	1	1376	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5670	-0-	5670	13291	530	1	5129	2	Y	10	30	1			33
							11	9									
05	DLQ G-10		6910	-0-	6910	20201	584	1	6326	2	Y	-0-	33	1			-0-
06	DLQ G-10		6781	-0-	6781	26982	566	1	6215	2	Y	-0-					-0-
07	33036	X	6054	-0-	-26982	-0-	552	1	5502	2	Y	-0-					-0-
08	6293	X	5723	-0-	-570	-0-	546	1	5177	2	Y	-0-					-0-
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1772	-0-	572	3770	75	1	1697	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1866	-0-	-1234	2536	77	1	1789	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1807	-0-	-1193	1343	77	1	1730	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1811	-0-	-1289	54	78	1	1733	2	Y	-0-					-0-
08	1848	N	1794	-0-	-54	-0-	80	1	1714	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	2346	-0-	2346	7021	100	1	2246	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	2435	-0-	2435	9456	100	1	2335	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2073	-0-	2073	11529	88	1	1985	2	Y	-0-					-0-
07	3000	N	2103	-0-	-897	10632	91	1	2012	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2527	-0-	-573	10059	112	1	2415	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	7989					Y	NO RPT					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

04	10327	X	3336	-0-	-6991	-0-	142	1	3194	2	Y	-0-					-0-
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	137	1	3199	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3412	-0-	-428	-0-	145	1	3267	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3562	-0-	-96	-0-	153	1	3409	2	Y	-0-					-0-
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	171	1	3682	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

04	1007	N	334	-0-	-673	-0-	14	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	2	Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

*12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	24	37	1			18
01	2852	X	2190	-0-	-662	-0-	88	1	2078	2	Y	22	22	1			18
							24	9									
02	DLQ	G-10	2205	-0-	2205	2205	90	1	2083	2	Y	29	32	1			15
							32	9									
03	DLQ	G-10	2020	-0-	2020	4225	91	1	1926	2	Y	3	12	1			6
							3	9									
04	6308	X	2083	-0-	-4225	-0-	88	1	1974	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	79	1	1839	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									
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	93	1	2056	2	Y	24	26	1			11
							26	9									
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	92	1	1989	2	Y	19	13	1			17
							21	9									
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					17

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

04	387	N	109	-0-	-278	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	103	1	2311	2	N	-0-					-0-
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	92	1	2132	2	N	-0-					-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	106	1	2385	2	N	-0-					-0-
07	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	125	1	2770	2	N	-0-					-0-
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	85	1	1830	2	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	6915	-0-	3815	3815	307	1	6608	2	N	-0-					-0-
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	3802					N	NO RPT					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	743	-0-	-457	925	32	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	1657	N	732	-0-	-925	-0-	30	1	702	2	Y	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	31	1	694	2	Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	723	2	Y	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	33	1	715	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5220	-0-	5220	14431	222	1	4998	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4998	-0-	4998	19429	206	1	4792	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5083	-0-	5083	24512	215	1	4867	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	30466	X	5954	-0-	-24512	-0-	256	1	5694	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	251	1	5416	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 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
04	DLQ G-10		8037	-0-	8037	23252	371	1	7666	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		8183	-0-	8183	31435	367	1	7816	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7907	-0-	7907	39342	364	1	7543	2	Y	-0-					-0-
07	47513	X	8171	-0-	-39342	-0-	382	1	7789	2	Y	-0-					-0-
08	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	387	1	7698	2	Y	-0-					-0-
09	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	139	60	1	13	7	97
01	2666 N	2409	-0-	-257	-0-	90	1	2124	2	Y	177	226	1			48
						195	9									
02	DLQ G-10	2154	-0-	2154	2154	82	1	1897	2	Y	159	122	1			85
						175	9									
03	DLQ G-10	2070	-0-	2070	4224	86	1	1830	2	Y	140	163	1			62
						154	9									
04	1200 N	2060	-0-	860	5084	80	1	1804	2	Y	160	105	1			117
						176	9									
05	3100 N	2106	-0-	-994	4090	82	1	1915	2	Y	99	166	1			50
						109	9									
06	3000 N	2016	-0-	-984	3106	78	1	1769	2	Y	154	99	1			105
						169	9									
07	3100 N	1916	-0-	-1184	1922	82	1	1820	2	Y	13	85	1			33
						14	9									
08	3100 N	2037	-0-	-1063	859	87	1	1884	2	Y	60	35	1			58
						66	9									
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					58

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9603 X	3334	-0-	-6269	-0-	142	1	3192	2	Y	-0-					-0-
05	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	139	1	3241	2	Y	-0-					-0-
06	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	135	1	3044	2	Y	-0-					-0-
07	3193 X	2939	-0-	-254	-0-	127	1	2812	2	Y	-0-					-0-
08	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	156	1	3352	2	Y	-0-					-0-
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200 N	1956	-0-	756	4446	83	1	1873	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	2013	-0-	-1087	3359	83	1	1930	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1962	-0-	-1038	2321	83	1	1879	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	2033	-0-	-1067	1254	88	1	1945	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	1996	-0-	-1104	150	89	1	1907	2	Y	-0-					-0-
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900 N	988	-0-	88	1947	42	1	946	2	Y	-0-					-0-
05	2935 N	988	-0-	-1947	-0-	41	1	947	2	Y	-0-					-0-
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	40	1	908	2	Y	-0-					-0-
07	961 N	931	-0-	-30	-0-	40	1	891	2	Y	-0-					-0-
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	42	1	894	2	Y	-0-					-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	1502	-0-	1502	4432	64	1	1438	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1454	-0-	1454	5886	60	1	1394	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1096	-0-	1096	6982	46	1	1050	2	Y	-0-					-0-
07	3000 N	1403	-0-	-1597	5385	60	1	1343	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	1421	-0-	-1679	3706	63	1	1358	2	Y	-0-					-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	2596					Y	NO RPT					-0-

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
04	1200 N	1404	-0-	204	2941	60	1	1344	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1414	-0-	-1686	1255	58	1	1356	2	Y	-0-					-0-
06	2605 N	1350	-0-	-1255	-0-	57	1	1293	2	Y	-0-					-0-
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	66	1	1469	2	Y	-0-					-0-
08	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	55	1	1176	2	Y	-0-					-0-
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200 N	850	-0-	-350	1349	36	1	814	2	Y	-0-					-0-
05	2205 N	856	-0-	-1349	-0-	35	1	821	2	Y	-0-					-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	36	1	806	2	Y	-0-					-0-
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	45	1	996	2	Y	-0-					-0-
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	48	1	1029	2	Y	-0-					-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10670	X	2578	-0-	-8092	-0-	110	1	2468	2	Y	-0-					-0-
05	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	102	1	2384	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	2386	-0-	-1214	-0-	101	1	2285	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	2552	-0-	-1168	-0-	110	1	2442	2	Y	-0-					-0-
08	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	116	1	2495	2	Y	-0-					-0-
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

04	1200	N	1653	-0-	453	6809	70	1	1583	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1784	-0-	-1316	5493	74	1	1710	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1606	-0-	-1394	4099	68	1	1538	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1582	-0-	-1518	2581	68	1	1514	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1638	-0-	-1462	1119	73	1	1565	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

04	726	N	264	-0-	-462	-0-	11	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

04	2100	N	2094	-0-	-6	-0-	89	1	2005	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	88	1	2048	2	Y	-0-					-0-
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	88	1	1998	2	Y	-0-					-0-
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	93	1	2056	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2147	-0-	2147	2147	95	1	2052	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2147					Y	NO RPT					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

04	DLQ G-10		339	-0-	339	339	14	1	325	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1713	-0-	1713	2052	71	1	1642	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1950	-0-	1950	4002	83	1	1867	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1936	-0-	1936	5938	83	1	1853	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1775	-0-	-1325	4613	79	1	1696	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	3053					Y	NO RPT					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

04	6938	X	2372	-0-	-4566	-0-	101	1	2271	2	Y	-0-					-0-
05	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	95	1	2211	2	Y	-0-					-0-
06	2430	X	2282	-0-	-148	-0-	97	1	2185	2	Y	-0-					-0-
07	2387	X	2079	-0-	-308	-0-	90	1	1989	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1826	-0-	-251	-0-	81	1	1745	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

04	DLQ G-10		1508	-0-	1508	6659	64	1	1444	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1499	-0-	1499	8158	62	1	1437	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1424	-0-	1424	9582	60	1	1364	2	Y	-0-					-0-
07	3000	N	1460	-0-	-1540	8042	63	1	1397	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1425	-0-	-1675	6367	63	1	1362	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	4957					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
04	DLQ G-10		1200	-0-	1200	4101	51	1	1149	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1234	-0-	1234	5335	51	1	1183	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2028	-0-	2028	7363	86	1	1942	2	Y	-0-					-0-
07	3000	N	1801	-0-	-1199	6164	78	1	1723	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1684	-0-	-1416	4748	75	1	1609	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	3608					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

04	DLQ G-10		1665	-0-	1665	4951	100	1	1565	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1548	-0-	1548	6499	75	1	1473	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1903	-0-	1903	8402	87	1	1816	2	Y	-0-					-0-
07	3000	N	1968	-0-	-1032	7370	85	1	1883	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1763	-0-	-1337	6033	78	1	1685	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	4443					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

04	1590	N	1416	-0-	-174	-0-	60	1	1356	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	57	1	1332	2	N	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	64	1	1444	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	58	1	1281	2	N	-0-					-0-
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	75	1	1605	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

04	1200	N	1366	-0-	166	2997	58	1	1308	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1480	-0-	-1620	1377	61	1	1419	2	Y	-0-					-0-
06	2892	N	1515	-0-	-1377	-0-	64	1	1451	2	Y	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	66	1	1470	2	Y	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	66	1	1432	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

04	DLQ G-10		4562	-0-	4562	12948	194	1	4368	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4718	-0-	4718	17666	194	1	4524	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4931	-0-	4931	22597	209	1	4722	2	Y	-0-					-0-
07	27434	X	4837	-0-	-22597	-0-	208	1	4629	2	Y	-0-					-0-
08	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	233	1	5011	2	Y	-0-					-0-
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

04	831	N	278	-0-	-553	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	172	-0-	-98	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	189	-0-	-90	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

04	1200	N	1640	-0-	440	3556	70	1	1570	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1611	-0-	-1489	2067	66	1	1545	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1558	-0-	-1442	625	66	1	1492	2	Y	-0-					-0-
07	2160	N	1535	-0-	-625	-0-	66	1	1469	2	Y	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	65	1	1396	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 163804 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9143 - 9762

04	996 N	327	-0-	-669	-0-	14	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	398	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	Y	-0-					-0-
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	612	2	Y	-0-					-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

04	975 N	332	-0-	-643	-0-	14	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	2	Y	-0-					-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	Y	-0-					-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	2	Y	-0-					-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	Y	-0-					-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

04	9998 X	3438	-0-	-6560	-0-	146	1	3292	2	Y	-0-					-0-
05	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	109	1	2534	2	Y	-0-					-0-
06	3300 X	3135	-0-	-165	-0-	133	1	3002	2	Y	-0-					-0-
07	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	148	1	3287	2	Y	-0-					-0-
08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	150	1	3238	2	Y	-0-					-0-
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165097 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10990 - 11103

04	1200 N	1359	-0-	159	2668	58	1	1301	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1211	-0-	-1889	779	50	1	1161	2	Y	-0-					-0-
06	2021 N	1242	-0-	-779	-0-	53	1	1189	2	Y	-0-					-0-
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	61	1	1352	2	Y	-0-					-0-
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	58	1	1250	2	Y	-0-					-0-
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

04	8858 X	3583	-0-	-5275	-0-	153	1	3430	2	Y	-0-					-0-
05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	128	1	2972	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	3035	-0-	35	35	129	1	2906	2	Y	-0-					-0-
07	3163 X	3128	-0-	-35	-0-	135	1	2993	2	Y	-0-					-0-
08	3503 X	2064	-0-	-1439	-0-	92	1	1972	2	Y	-0-					-0-
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

04	10806 X	3672	-0-	-7134	-0-	156	1	3516	2	N	-0-					-0-
05	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	160	1	3729	2	N	-0-					-0-
06	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	161	1	3647	2	N	-0-					-0-
07	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	160	1	3558	2	N	-0-					-0-
08	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	168	1	3623	2	N	-0-					-0-
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165397 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9094 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		8	-0-	8	1097	8	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		45	-0-	45	1142	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	1142	X	-0-	-0-	-1142	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	2777	-0-	1577	5012	118	1	2659	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1973	-0-	-1127	3885	81	1	1892	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2577	-0-	-423	3462	109	1	2468	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2298	-0-	-802	2660	99	1	2199	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2266	-0-	-834	1826	101	1	2165	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	416					Y	NO RPT					-0-

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
04	246	N	92	-0-	-154	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1200	N	1336	-0-	136	2700	56	1	1259	2	Y	19	23	1			10
							21	9									
05	3100	N	1367	-0-	-1733	967	55	1	1289	2	Y	21	12	1			19
							23	9									
06	2272	N	1305	-0-	-967	-0-	55	1	1247	2	Y	3	15	1			7
							3	9									
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	58	1	1288	2	Y	22	20	1			9
							24	9									
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	61	1	1319	2	Y	19	12	1			16
							21	9									
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	89	1	1996	2	N	-0-					-0-
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	81	1	1882	2	N	-0-					-0-
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	83	1	1872	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1967	-0-	-79	-0-	85	1	1882	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	77	1	1669	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
04	900	N	1997	-0-	1097	5371	85	1	1912	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1681	-0-	-1419	3952	69	1	1612	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2238	-0-	-762	3190	95	1	2143	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2203	-0-	-897	2293	95	1	2108	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2172	-0-	-928	1365	96	1	2076	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	15					Y	NO RPT					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

04	491	N	166	-0-	-325	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

04	DLQ G-10		2024	-0-	2024	11714	86	1	1938	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2000	-0-	2000	13714	82	1	1918	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2045	-0-	2045	15759	93	1	1952	2	Y	-0-					-0-
07	3000	N	2122	-0-	-878	14881	95	1	2027	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2108	-0-	-992	13889	94	1	2014	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	11939					Y	NO RPT					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

04	96	N	-0-	-0-	-96	-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-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	98	1	2204	2	N	-0-					-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	90	1	2099	2	N	-0-					-0-
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	96	1	2170	2	N	-0-					-0-
07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	104	1	2313	2	N	-0-					-0-
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	101	1	2180	2	N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

04	DLQ G-10		534	-0-	534	1443	23	1	511	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		572	-0-	572	2015	24	1	548	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		609	-0-	609	2624	26	1	583	2	Y	-0-					-0-
07	3000	N	768	-0-	-2232	392	33	1	735	2	Y	-0-					-0-
08	1141	N	749	-0-	-392	-0-	33	1	716	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		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
LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	900 N	1947	-0-	1047	4990	83	1	1864	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1708	-0-	-1392	3598	70	1	1638	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1881	-0-	-1119	2479	80	1	1801	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	2002	-0-	-1098	1381	86	1	1916	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	2137	-0-	-963	418	95	1	2042	2	Y	-0-					-0-
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

04	1500 N	1215	-0-	-285	-0-	52	1	1163	2	N	-0-					-0-
05	1519 N	774	-0-	-745	-0-	32	1	742	2	N	-0-					-0-
06	1380 N	1175	-0-	-205	-0-	50	1	1125	2	N	-0-					-0-
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	65	1	1436	2	N	-0-					-0-
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	66	1	1427	2	N	-0-					-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

04	1200 N	2912	-0-	1712	6464	124	1	2788	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	2455	-0-	-645	5819	101	1	2354	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	2946	-0-	-54	5765	125	1	2821	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	2518	-0-	-582	5183	108	1	2410	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	2513	-0-	-587	4596	111	1	2402	2	Y	-0-					-0-
09	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	2106					Y	NO RPT					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

04	4311 X	1090	-0-	-3221	-0-	46	1	1044	2	Y	-0-					-0-
05	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	100	1	2332	2	Y	-0-					-0-
06	2400 X	623	-0-	-1777	-0-	26	1	597	2	Y	-0-					-0-
07	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	135	1	2989	2	Y	-0-					-0-
08	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	131	1	2820	2	Y	19	8	1			11
						21	9									
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					11

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	3100	N	5805	-0-	2705	2705	264	1	5538	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
01	3100	N	1319	-0-	-1781	924	83	1	1233	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	DLQ G-10		1223	-0-	1223	2147	77	1	1143	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	DLQ G-10		1229	-0-	1229	3376	85	1	1143	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	DLQ G-10		1224	-0-	1224	4600	81	1	1143	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	DLQ G-10		1326	-0-	1326	5926	84	1	1242	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1239	-0-	1239	7165	81	1	1158	2	Y	-0-					-0-
07	3000	N	1313	-0-	-1687	5478	86	1	1227	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1294	-0-	-1806	3672	87	1	1207	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	2442					Y	NO RPT					-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
04	13682	X	4447	-0-	-9235	-0-	188	1	4238	2	Y	19	23	1			13
							21	9									
05	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	187	1	4358	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									
07	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	212	1	4715	2	Y	24	27	1			14
							26	9									
08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	217	1	4675	2	Y	19	14	1			19
							21	9									
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	12541	X	4277	-0-	-8264	-0-	181	1	4075	2	Y	19	23	1			10
							21	9									
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	167	1	3880	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									
07	4278	X	4164	-0-	-114	-0-	178	1	3960	2	Y	24	27	1			12
							26	9									
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	181	1	3893	2	Y	19	14	1			17
							21	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	2	N	-0-					-0-
05	496	N	412	-0-	-84	-0-	17	1	395	2	N	-0-					-0-
06	510	N	406	-0-	-104	-0-	17	1	389	2	N	-0-					-0-
07	496	N	388	-0-	-108	-0-	17	1	371	2	N	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	15	1	334	2	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	86	N	30	-0-	-56	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4371	X	781	-0-	-3590	-0-	33	1	748	2	Y	-0-					-0-
05	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	64	1	1498	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2345	-0-	-325	-0-	99	1	2246	2	Y	-0-					-0-
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	135	1	2997	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3201	-0-	101	101	141	1	3039	2	Y	19	7	1			12
							21	9									
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					12

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466

04	1682	X	498	-0-	-1184	-0-	21	1	477	2	Y	-0-					-0-
05	560	X	560	-0-	-0-	-0-	23	1	537	2	Y	-0-					-0-
06	630	X	506	-0-	-124	-0-	21	1	485	2	Y	-0-					-0-
07	651	X	544	-0-	-107	-0-	23	1	521	2	Y	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	34	1	727	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

04	9198	X	3214	-0-	-5984	-0-	137	1	3077	2	Y	-0-					-0-
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	133	1	3102	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2894	-0-	-346	-0-	123	1	2771	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2409	-0-	-784	-0-	104	1	2305	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2304	-0-	-796	-0-	102	1	2202	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

04	1200	N	1952	-0-	752	4583	83	1	1869	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1653	-0-	-1447	3136	68	1	1585	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1454	-0-	-1546	1590	62	1	1392	2	Y	-0-					-0-
07	2545	N	955	-0-	-1590	-0-	41	1	914	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	65	1	1390	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 2 RRCID -> 176840 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9604 - 9776

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

04	2430	N	2296	-0-	-134	-0-	98	1	2198	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2279	-0-	-170	-0-	94	1	2185	2	N	-0-					-0-
06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	107	1	2414	2	N	-0-					-0-
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	111	1	2459	2	N	-0-					-0-
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	104	1	2238	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2947	N	2806	-0-	-141	-0-	119	1	2687	2	N	-0-			-0-
05	2542	N	2522	-0-	-20	-0-	104	1	2418	2	N	-0-			-0-
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	106	1	2396	2	N	-0-			-0-
07	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	119	1	2640	2	N	-0-			-0-
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	111	1	2381	2	N	-0-			-0-
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

04	1200	N	462	-0-	-738	112	20	1	442	2	Y	-0-			-0-
05	460	N	348	-0-	-112	-0-	14	1	334	2	Y	-0-			-0-
06	420	N	172	-0-	-248	-0-	7	1	165	2	Y	-0-			-0-
07	465	N	190	-0-	-275	-0-	8	1	182	2	Y	-0-			-0-
08	279	N	172	-0-	-107	-0-	8	1	164	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	N	-0-			-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	2	N	-0-			-0-
06	180	N	107	-0-	-73	-0-	5	1	102	2	N	-0-			-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	5	1	108	2	N	-0-			-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	113	1	2537	2	N	-0-			-0-
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	112	1	2604	2	N	-0-			-0-
06	2430	N	2169	-0-	-261	-0-	92	1	2077	2	N	-0-			-0-
07	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	122	1	2702	2	N	-0-			-0-
08	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	121	1	2602	2	N	-0-			-0-
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	61	1	1377	2	N	-0-			-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	61	1	1408	2	N	-0-			-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	62	1	1397	2	N	-0-			-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	64	1	1425	2	N	-0-			-0-
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	64	1	1378	2	N	-0-			-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-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
04	DLQ G-10	3148	-0-	3148	5588	133	1	2994	2	Y	19	15	1			7
						21	9									
05	DLQ G-10	2868	-0-	2868	8456	118	1	2735	2	Y	14	8	1			13
						15	9									
06	DLQ G-10	2362	-0-	2362	10818	100	1	2260	2	Y	2	10	1			5
						2	9									
07	3000 N	2331	-0-	-669	10149	100	1	2220	2	Y	10	10	1			5
						11	9									
08	3100 N	2542	-0-	-558	9591	113	1	2428	2	Y	1	2	1			4
						1	9									
09	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	7221					Y	NO RPT					4

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

04	9188 X	2913	-0-	-6275	-0-	349	1	2564	2	Y	-0-					-0-
05	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	417	1	3172	2	Y	-0-					-0-
06	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	409	1	3122	2	Y	-0-					-0-
07	3255 X	3252	-0-	-3	-0-	395	1	2857	2	Y	-0-					-0-
08	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	417	1	3261	2	Y	-0-					-0-
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	105	1	2350	2	N	-0-					-0-
05	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	103	1	2388	2	N	-0-					-0-
06	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	102	1	2315	2	N	-0-					-0-
07	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	107	1	2373	2	N	-0-					-0-
08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	106	1	2288	2	N	-0-					-0-
09	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

04	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	89	1	2000	2	N	-0-					-0-
05	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	96	1	2225	2	N	-0-					-0-
06	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	93	1	2100	2	N	-0-					-0-
07	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	103	1	2278	2	N	-0-					-0-
08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	106	1	2286	2	N	-0-					-0-
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

04	1200 N	1388	-0-	188	2696	88	1	1298	2	Y	2	3	1			3
						2	9									
05	3100 N	1343	-0-	-1757	939	85	1	1256	2	Y	2	2	1			3
						2	9									
06	2297 N	1358	-0-	-939	-0-	86	1	1269	2	Y	3	4	1			2
						3	9									
07	1364 N	1349	-0-	-15	-0-	88	1	1259	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	90	1	1277	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					1

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

04	8742 X	2912	-0-	-5830	-0-	124	1	2788	2	Y	-0-					-0-
05	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	107	1	2497	2	Y	-0-					-0-
06	2940 X	1991	-0-	-949	-0-	84	1	1907	2	Y	-0-					-0-
07	3038 X	1687	-0-	-1351	-0-	73	1	1614	2	Y	-0-					-0-
08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	112	1	2417	2	Y	-0-					-0-
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

04	1200 N	1285	-0-	85	2236	83	1	1202	2	Y	-0-					-0-
05	2618 N	382	-0-	-2236	-0-	38	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	88	1	1311	2	Y	-0-					-0-
07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	89	1	1299	2	Y	-0-					-0-
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	85	1	1161	2	Y	-0-					-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

04	DLQ G-10	2793	-0-	2793	8385	119	1	2674	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2893	-0-	2893	11278	119	1	2774	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2848	-0-	2848	14126	121	1	2727	2	Y	-0-					-0-
07	16980 X	2854	-0-	-14126	-0-	123	1	2731	2	Y	-0-					-0-
08	2790 X	2738	-0-	-52	-0-	121	1	2617	2	Y	-0-					-0-
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

04	1200 N	1056	-0-	-144	1884	45	1	1011	2	Y	-0-					-0-
05	2954 N	1070	-0-	-1884	-0-	44	1	1026	2	Y	-0-					-0-
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	45	1	1027	2	Y	-0-					-0-
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	49	1	1079	2	Y	-0-					-0-
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	47	1	1005	2	Y	-0-					-0-
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

04	2670 X	2488	-0-	-182	-0-	106	1	2382	2	N	-0-					-0-
05	2945 X	2746	-0-	-199	-0-	113	1	2633	2	N	-0-					-0-
06	2850 X	2562	-0-	-288	-0-	109	1	2453	2	N	-0-					-0-
07	2945 X	2415	-0-	-530	-0-	104	1	2311	2	N	-0-					-0-
08	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	121	1	2613	2	N	-0-					-0-
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

04	DLQ G-10	1521	-0-	1521	3880	465	1	1042	2	Y	13	16	1			5
						14	9									
05	DLQ G-10	1272	-0-	1272	5152	458	1	807	2	Y	6	5	1			6
						7	9									
06	DLQ G-10	1366	-0-	1366	6518	577	1	758	2	Y	28	25	1			9
						31	9									
07	3000 N	1326	-0-	-1674	4844	591	1	709	2	Y	24	24	1			9
						26	9									
08	3100 N	1308	-0-	-1792	3052	593	1	708	2	Y	6	7	1			8
						7	9									
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	1822					Y	NO RPT					8

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
04	1200	N	1143	-0-	-57	2066	77	1	1066	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1204	-0-	-1896	170	79	1	1125	2	Y	-0-					-0-
06	1274	N	1104	-0-	-170	-0-	72	1	1032	2	Y	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	80	1	1088	2	Y	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	79	1	1023	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		572	-0-	572	1525	24	1	548	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		738	-0-	738	2263	30	1	708	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		793	-0-	793	3056	34	1	759	2	Y	-0-					-0-
07	3000	N	455	-0-	-2545	511	20	1	435	2	Y	-0-					-0-
08	1013	N	502	-0-	-511	-0-	22	1	480	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1383	-0-	183	3002	59	1	1324	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1518	-0-	-1582	1420	63	1	1455	2	Y	-0-					-0-
06	2568	N	1148	-0-	-1420	-0-	49	1	1099	2	Y	-0-					-0-
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	76	1	1684	2	Y	-0-					-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	66	1	1429	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-	92	7			-0-
01	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	152	1	3587	2	N	-0-					-0-
02	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	137	1	3166	2	N	-0-					-0-
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	149	1	3170	2	N	-0-					-0-
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	153	1	3448	2	N	-0-					-0-
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	151	1	3512	2	N	-0-					-0-
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	153	1	3448	2	N	-0-					-0-
07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	160	1	3559	2	N	-0-					-0-
08	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	164	1	3540	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9298	X	3128	-0-	-6170	-0-	133	1	2995	2	N	-0-					-0-
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	122	1	2836	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	3077	-0-	-43	-0-	130	1	2947	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3143	-0-	-81	-0-	135	1	3008	2	N	-0-					-0-
08	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	136	1	2927	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1907	-0-	-193	-0-	81	1	1826	2	N	-0-					-0-
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	95	1	2217	2	N	-0-					-0-
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	89	1	2004	2	N	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	91	1	2024	2	N	-0-					-0-
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	93	1	2009	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-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
04	900	N	7572	-0-	6672	18720	322	1	7250	2	Y	-0-					-0-
05	26349	X	7629	-0-	-18720	-0-	314	1	7315	2	Y	-0-					-0-
06	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	305	1	6899	2	Y	-0-					-0-
07	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	316	1	7011	2	Y	-0-					-0-
08	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	316	1	6811	2	Y	-0-					-0-
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

04	DLQ G-10		1448	-0-	1448	5440	62	1	1386	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1169	-0-	1169	6609	48	1	1121	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1173	-0-	1173	7782	50	1	1123	2	Y	-0-					-0-
07	3000	N	1212	-0-	-1788	5994	52	1	1160	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	962	-0-	-2138	3856	43	1	919	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	2686					Y	NO RPT					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

04	1200	N	590	-0-	-610	213	25	1	565	2	Y	-0-					-0-
05	627	N	414	-0-	-213	-0-	17	1	397	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	14	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	485	-0-	-104	-0-	21	1	464	2	Y	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

04	1200	N	1076	-0-	-124	1865	46	1	1030	2	Y	-0-					-0-
05	2949	N	1084	-0-	-1865	-0-	45	1	1039	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	47	1	1063	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	45	1	1002	2	Y	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	44	1	955	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183579 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9670 - 11104

04	1200	N	1348	-0-	148	3168	85	1	1242	2	Y	19	24	1			12
							21	9									
05	3100	N	1243	-0-	-1857	1311	80	1	1140	2	Y	21	13	1			20
							23	9									
06	2513	N	1202	-0-	-1311	-0-	78	1	1093	2	Y	28	32	1			16
							31	9									
07	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	78	1	1075	2	Y	21	25	1			12
							23	9									
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	83	1	1127	2	Y	19	13	1			18
							21	9									
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					18

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 183634 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10590 - 10684

04	3038	X	1009	-0-	-2029	-0-	43	1	966	2	Y	-0-					-0-
05	207	X	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	1170	X	3	-0-	-1167	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	1054	X	8	-0-	-1046	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	62	1	1404	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	58	1	1350	2	N	-0-					-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	65	1	1464	2	N	-0-					-0-
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	70	1	1549	2	N	-0-					-0-
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	66	1	1417	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

04	1200	N	1542	-0-	342	2330	66	1	1476	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1921	-0-	-1179	1151	79	1	1842	2	Y	-0-					-0-
06	2888	N	1737	-0-	-1151	-0-	74	1	1663	2	Y	-0-					-0-
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	88	1	1965	2	Y	-0-					-0-
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	89	1	1907	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

04	1200	N	672	-0-	-528	2540	28	1	629	2	Y	14	21	1			7
							15	9									
05	2996	N	456	-0-	-2540	-0-	19	1	437	2	Y	-0-	7	1			-0-
06	1470	N	488	-0-	-982	-0-	21	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	423	-0-	-228	-0-	18	1	405	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	16	1	355	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					3

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

04	DLQ G-10		2205	-0-	2205	6924	94	1	2111	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2017	-0-	2017	8941	83	1	1934	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2098	-0-	2098	11039	89	1	2009	2	Y	-0-					-0-
07	3000	N	2125	-0-	-875	10164	92	1	2033	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2001	-0-	-1099	9065	89	1	1912	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	7115					Y	NO RPT					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

04	1200	N	1631	-0-	431	3786	69	1	1562	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1646	-0-	-1454	2332	68	1	1578	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1691	-0-	-1309	1023	72	1	1619	2	Y	-0-					-0-
07	2740	N	1717	-0-	-1023	-0-	74	1	1643	2	Y	-0-					-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	78	1	1675	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

04	1200	N	2265	-0-	1065	11120	96	1	2169	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2220	-0-	-880	10240	91	1	2129	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2208	-0-	-792	9448	94	1	2114	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2280	-0-	-820	8628	98	1	2182	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2271	-0-	-829	7799	101	1	2170	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	5669					Y	NO RPT					-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
04	900	N	802	-0-	-98	1658	34	1	768	2	Y	-0-					-0-
05	2327	N	669	-0-	-1658	-0-	28	1	641	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	630	-0-	-240	-0-	27	1	603	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	612	-0-	-163	-0-	26	1	586	2	Y	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	74	1	1660	2	N	-0-					-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	72	1	1683	2	N	-0-					-0-
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	73	1	1647	2	N	-0-					-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	77	1	1712	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	78	1	1689	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	91	1	2056	2	N	-0-					-0-
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	81	1	1885	2	N	-0-					-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	76	1	1722	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1505	-0-	-603	-0-	65	1	1440	2	N	-0-					-0-
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	89	1	1910	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10392	X	3447	-0-	-6945	-0-	147	1	3300	2	N	-0-					-0-
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	137	1	3188	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3416	-0-	-154	-0-	145	1	3271	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3128	-0-	-561	-0-	135	1	2993	2	N	-0-					-0-
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	146	1	3143	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	2	N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	12	1	270	2	N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	12	1	265	2	N	-0-					-0-
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	11	1	226	2	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	93	1	2097	2	N	-0-					-0-
05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	115	1	2667	2	N	-0-					-0-
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	99	1	2239	2	N	-0-					-0-
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	114	1	2539	2	N	-0-					-0-
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	126	1	2705	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1735	-0-	535	3616	74	1	1661	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1774	-0-	-1326	2290	73	1	1701	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1757	-0-	-1243	1047	74	1	1683	2	Y	-0-					-0-
07	2884	N	1837	-0-	-1047	-0-	79	1	1758	2	Y	-0-					-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	80	1	1717	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-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
04	867	N	310	-0-	-557	-0-	13	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	2	Y	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	13	1	292	2	Y	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 10836

04	DLQ G-10		600	-0-	600	3397	25	1	557	2	Y	16	21	1			9
							18	9									
05	DLQ G-10		1757	-0-	1757	5154	71	1	1663	2	Y	21	12	1			18
							23	9									
06	DLQ G-10		1301	-0-	1301	6455	55	1	1243	2	Y	3	14	1			7
							3	9									
07	3000	N	756	-0-	-2244	4211	31	1	699	2	Y	24	21	1			10
							26	9									
08	3100	N	572	-0-	-2528	1683	25	1	527	2	Y	18	12	1			16
							20	9									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	1083					Y	NO RPT					16

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

04	DLQ G-10		4651	-0-	4651	13569	198	1	4453	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4435	-0-	4435	18004	183	1	4252	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1809	-0-	1809	19813	77	1	1732	2	Y	-0-					-0-
07	23192	X	3379	-0-	-19813	-0-	146	1	3233	2	Y	-0-					-0-
08	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	282	1	6079	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

04	13726	X	5940	-0-	-7786	-0-	764	1	5158	2	Y	16	22	1			24
							18	9									
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	649	1	3006	2	Y	127	116	1			35
							140	9									
06	6450	X	3313	-0-	-3137	-0-	657	1	2656	2	Y	-0-	35	1			-0-
07	5828	X	3911	-0-	-1917	-0-	684	1	3227	2	Y	-0-					-0-
08	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	837	1	5964	2	Y	-0-					-0-
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

04	5510	X	1870	-0-	-3640	-0-	884	1	986	2	Y	-0-					-0-
05	914	X	914	-0-	-0-	-0-	510	1	404	2	Y	-0-					-0-
06	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	803	1	1558	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	757	1	1346	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
08	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	920	1	1013	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	118	1	2655	2	Y	-0-					-0-
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	118	1	2755	2	Y	-0-					-0-
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	121	1	2734	2	Y	-0-					-0-
07	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	81	1	1799	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	139	1	2992	2	Y	-0-					-0-
09	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

04	1200 N	1902	-0-	702	4325	81	1	1821	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1959	-0-	-1141	3184	81	1	1878	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1881	-0-	-1119	2065	80	1	1801	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	1992	-0-	-1108	957	86	1	1906	2	Y	-0-					-0-
08	2919 N	1962	-0-	-957	-0-	87	1	1875	2	Y	-0-					-0-
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

04	1200 N	981	-0-	-219	1927	42	1	939	2	Y	-0-					-0-
05	2787 N	860	-0-	-1927	-0-	35	1	825	2	Y	-0-					-0-
06	1050 N	952	-0-	-98	-0-	40	1	912	2	Y	-0-					-0-
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	45	1	1002	2	Y	-0-					-0-
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	47	1	1018	2	Y	-0-					-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

04	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	101	1	2266	2	N	-0-					-0-
05	2356 N	2227	-0-	-129	-0-	92	1	2135	2	N	-0-					-0-
06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	101	1	2291	2	N	-0-					-0-
07	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	103	1	2281	2	N	-0-					-0-
08	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	104	1	2249	2	N	-0-					-0-
09	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

04	DLQ G-10	4522	-0-	4522	13228	221	1	4301	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4706	-0-	4706	17934	223	1	4483	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	3173	-0-	3173	21107	137	1	3036	2	N	-0-					-0-
07	24199 X	3092	-0-	-21107	-0-	133	1	2959	2	N	-0-					-0-
08	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	237	1	5108	2	N	-0-					-0-
09	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

04	DLQ G-10	3791	-0-	3791	13857	161	1	3630	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	6076	-0-	6076	19933	250	1	5826	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	5632	-0-	5632	25565	239	1	5393	2	N	-0-					-0-
07	31295 X	5730	-0-	-25565	-0-	247	1	5483	2	N	-0-					-0-
08	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	249	1	5374	2	N	-0-					-0-
09	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
04	31672	X	10208	-0-	-21464	-0-	435	1	9773	2	Y	-0-					-0-
05	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	432	1	10064	2	Y	-0-					-0-
06	11070	X	10197	-0-	-873	-0-	432	1	9765	2	Y	-0-					-0-
07	11439	X	10000	-0-	-1439	-0-	431	1	9569	2	Y	-0-					-0-
08	10385	X	10063	-0-	-322	-0-	446	1	9617	2	Y	-0-					-0-
09	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT					-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

04	40293	X	12691	-0-	-27602	-0-	538	1	12111	2	N	38					228
							42	9									
05	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	432	1	10061	2	N	20					248
							22	9									
06	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	468	1	10568	2	N	41	192	1			97
							45	9									
07	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	525	1	11664	2	N	-0-					97
08	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	526	1	11328	2	N	-0-					97
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					97

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

04	DLQ G-10		13847	-0-	13847	41390	587	1	13197	2	Y	57	70	1			29
							63	9									
05	DLQ G-10		13862	-0-	13862	55252	568	1	13224	2	Y	64	37	1			56
							70	9									
06	DLQ G-10		13076	-0-	13076	68328	554	1	12512	2	Y	9	45	1			20
							10	9									
07	81543	X	13215	-0-	-68328	-0-	566	1	12571	2	Y	71	64	1			27
							78	9									
08	13671	X	12862	-0-	-809	-0-	568	1	12232	2	Y	56	37	1			46
							62	9									
09	13080	X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					Y	NO RPT					46

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

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
*07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	59	1	1259	2	N	-0-					64
*08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	53	1	1134	2	N	-0-					64
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					64

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959

04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					73
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					73
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					73
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					73
08	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					73
*09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					73

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					83
05	3596	X	3236	-0-	-360	-0-	3236	2			N	-0-					83
06	3510	X	2578	-0-	-932	-0-	2578	2			N	-0-					83
07	4092	X	3093	-0-	-999	-0-	3093	2			N	-0-					83
08	4092	X	2682	-0-	-1410	-0-	2682	2			N	-0-					83
09	3960	X	2646	-0-	-1314	-0-	2646	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
04	1350	N	180	-0-	-1170	-0-	180	2			N	-0-					102
05	1209	N	214	-0-	-995	-0-	211	2	3	9	N	3					105
06	990	N	295	-0-	-695	-0-	273	2	22	9	N	20					125
07	217	N	86	-0-	-131	-0-	83	2	3	9	N	3					128
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	244	2	4	9	N	4					132
*09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					132

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					175
05	4836	X	4232	-0-	-604	-0-	4232	2			N	-0-					175
06	4680	X	3847	-0-	-833	-0-	3846	2	1	9	N	1	107	1			69
07	5022	X	4008	-0-	-1014	-0-	4008	2			N	-0-					69
08	5022	X	3978	-0-	-1044	-0-	3978	2			N	-0-					69
09	4860	X	3787	-0-	-1073	-0-	3787	2			N	-0-					69

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 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
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
07	10540	X	9823	-0-	-717	-0-	9817	2	6	9	N	5					62
08	8711	X	6896	-0-	-1815	-0-	6890	2	6	9	N	5					67
09	7620	X	7612	-0-	-8	-0-	7587	2	25	9	N	23					90

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					73
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					73
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					40
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					40
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					40

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					6
08	2387	N	1871	-0-	-516	-0-	1871	2			Y	-0-					6
*09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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									
07	3472	X	2928	-0-	-544	-0-	85	1	2843	2	N	-0-					43
08	3286	X	3188	-0-	-98	-0-	93	1	3095	2	N	-0-					43
*09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	101	1	3377	2	N	14					57
							15	9									

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

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-
07	1395	N	1068	-0-	-327	-0-	31	1	1037	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	31	1	1049	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	762	-0-	-408	-0-	22	1	740	2	N	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

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-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-					-0-
09	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

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-
07	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	48	1	1602	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	1752	-0-	-449	-0-	51	1	1701	2	N	-0-					-0-
*09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	67	1	2246	2	N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	103	1	3419	2	N	-0-					76
08	4836	X	1893	-0-	-2943	-0-	55	1	1838	2	N	-0-					76
*09	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	158	1	5272	2	N	1	1	8			76
							1	9									

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

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
07	1922	N	1706	-0-	-216	-0-	50	1	1656	2	N	-0-					112
08	1953	N	1332	-0-	-621	-0-	39	1	1293	2	N	-0-					112
*09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	58	1	1945	2	N	-0-					112

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

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
07	2883	X	1819	-0-	-1064	-0-	53	1	1766	2	N	-0-					135
08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	88	1	2934	2	N	-0-					135
*09	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	84	1	2804	2	N	3	1	8			137
							3	9									

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

04	10560	X	5593	-0-	-4967	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	5031	-0-	-6749	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	2838	-0-	-8562	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	2643	-0-	-9137	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	3447	-0-	-2257	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5286	-0-	-234	-0-	5286	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

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-
07	1736	N	953	-0-	-783	-0-	28	1	925	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	30	1	995	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	722	-0-	-658	-0-	21	1	701	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	4247 X	2839	-0-	-1408	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
08	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
*09	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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									
07	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	282	1	2830	2	N	50					80
						55	9									
08	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	305	1	2651	2	N	40	53	1			67
						44	9									
*09	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	265	1	2497	2	N	35	79	1			23
						39	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	4920	2	97	9	N	88	187	1			394
05	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4466	2	134	9	N	122	179	1			337
06	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	4970	2	128	9	N	116					453
07	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5048	2	70	9	N	64					517
08	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5498	2	107	9	N	97	182	1			432
*09	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5353	2	106	9	N	96	186	1			342

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175	1			113
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			57
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WILD TURKEY WELL #: 1 RRCID -> 144821 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 6401 - 6427

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	160	1			191
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
VANCE, MAE B. WELL #: 1 RRCID -> 015645 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252

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									
07	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	278	1	6205	2	N	25					65
							28	9									
08	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	271	1	6046	2	N	18	1	8			82
							20	9									
*09	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	260	1	5814	2	N	17					99
							19	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	12275 X	4415	-0-	-7860	-0-	188	1	4227	2	Y	-0-			-0-
05	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	178	1	4145	2	Y	-0-			-0-
06	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	168	1	3806	2	Y	-0-			-0-
07	4309 X	4293	-0-	-16	-0-	185	1	4108	2	Y	-0-			-0-
08	4309 X	4233	-0-	-76	-0-	188	1	4045	2	Y	-0-			-0-
09	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

04	200 N	59	-0-	-141	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAPPS, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 184304 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7104 - 7306

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
09	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

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
07	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	378	1	2593	2	N	5			64
						6	9							
08	3131 X	2977	-0-	-154	-0-	2591	1	386	2	N	-0-			64
09	3270 X	2511	-0-	-759	-0-	369	1	2142	2	N	-0-			64

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
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									
07	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	305	1	2096	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2178	1	325	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	359	1	2085	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

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
07	2894	R	2894	-0-	-0-	-0-	187	1	2705	2	N	2	1	8			85
							2	9									
08	2883	#	2753	-0-	-130	-0-	174	1	2579	2	N	-0-					85
09	2970	#	2628	-0-	-342	-0-	174	1	2454	2	N	-0-					85

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

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
07	1581	#	1461	-0-	-120	-0-	1458	2	3	9	N	3					73
08	1550	#	1526	-0-	-24	-0-	1524	2	2	9	N	2					75
*09	1523	R	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2	1	9	N	1					76

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

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									
07	899	R	899	-0-	-0-	-0-	114	1	785	2	N	-0-					170
08	922	R	922	-0-	-0-	-0-	120	1	802	2	N	-0-	113	1			57
09	1020	#	591	-0-	-429	-0-	87	1	504	2	N	-0-					57

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

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-
07	961	N	949	-0-	-12	-0-	121	1	828	2	N	-0-					-0-
08	930	N	677	-0-	-253	-0-	88	1	589	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	703	-0-	-317	-0-	103	1	600	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
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
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					55
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					55
*09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

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-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			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

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
07	14B	DENY	18	-0-	18	288	18	3			N	-0-					49
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					49
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					49

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

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
07	14B	DENY	48	-0-	48	775	48	3			N	-0-					72
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					72
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					72

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT) 72909 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 123525 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10120 - 10126

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					58
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					58
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					28
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					28
*09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	3844	#	2902	-0-	-942	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
08	3844	#	1300	-0-	-2544	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
*09	3185	R	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-

RED LAKE (RODESSA 8300) 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296

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	6014	-0-	-526	-0-	5996	2	18	9	N	16					200
07	6758	X	6628	-0-	-130	-0-	6616	2	12	9	N	11	181	1			30
08	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6480	2	19	9	N	17					47
09	6570	X	3525	-0-	-3045	-0-	3519	2	6	9	N	5					52

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

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
07	2666	X	2455	-0-	-211	-0-	2447	2	8	9	N	7					102
08	2666	X	2315	-0-	-351	-0-	2309	2	6	9	N	5					107
*09	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2528	2	7	9	N	6					113

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
07	2480 X	1388	-0-	-1092	-0-	1378	2	10	9	N	9					155
08	DLQ G-10	1371	-0-	1371	1371	1364	2	7	9	N	6					161
09	DLQ G-10	1386	-0-	1386	2757	1380	2	6	9	N	5					166

BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

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-
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
*09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-

RED LAKE (TRAVIS PEAK) 75305 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MCADAMS "B" WELL #: 4U RRCID -> 233228 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 9946 - 10179

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-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

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257

COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4909					N	-0-					193
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4909					N	-0-					193
06	14B DENY	343	-0-	343	5252	220	2	123	9	N	112	186	1			119
07	14B2 EXT	221	-0-	221	5473	164	2	57	9	N	52					171
08	14B2 EXT	244	-0-	244	5717	189	2	55	9	N	50					221
*09	6009 R	292	-0-	-5717	-0-	215	2	77	9	N	70	180	1			111

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

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 #	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					147
07	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					147
08	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					147
09	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					147

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

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 #	329	-0-	-601	-0-	329	2			N	-0-					342
07	961 #	209	-0-	-752	-0-	209	2			N	-0-					342
08	1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					342
*09	1314 R	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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

04	390 #	61	-0-	-329	-0-	61	2		N	-0-			107
05	465 #	54	-0-	-411	-0-	54	2		N	-0-			107
06	1140 #	53	-0-	-1087	-0-	53	2		N	-0-			107
07	1178 #	35	-0-	-1143	-0-	35	2		N	-0-			107
08	434 #	31	-0-	-403	-0-	31	2		N	-0-			107
*09	913 R	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			107

ALLBRITTON WELL #: 1 RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231510 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6452 - 6472

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	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

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
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

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
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	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

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
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-					28
08	93 #	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	2	N	-0-					28
09	90 #	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	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
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
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			38
08	31	#	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-			38
*09	34	R	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

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
07	172	R	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	N	-0-			28
08	157	R	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	N	-0-			28
*09	153	R	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-			28

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

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
07	79	R	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-			69
08	52	R	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-			69
*09	56	R	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-			69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

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
07	124	#	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	2	N	-0-			37
08	166	R	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	N	-0-			37
*09	182	R	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	N	-0-			37

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			27
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			27
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			27
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			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
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
09	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

04	120 N	113	-0-	-7	-0-	3 23	1 9	87	3	N	21		116
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	4 18	1 9	134	3	N	16		132
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	5 17	1 9	140	3	N	15		147
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	3 12	1 9	80	3	N	11		158
*08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	5 21	1 9	155	3	N	19		177
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	4 20	1 9	126	3	N	18		195

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

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
07	899 N	623	-0-	-276	-0-	616	2	7	9	Y	6			28
*08	899 N	819	-0-	-80	-0-	809	2	10	9	Y	9	29	1	8
09	780 N	696	-0-	-84	-0-	684	2	12	9	Y	11			19

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
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
07	899	N	623	-0-	-276	-0-	616	2	7	9	Y	6					28
*08	899	N	819	-0-	-80	-0-	809	2	10	9	Y	9	29	1			8
09	780	N	696	-0-	-84	-0-	684	2	12	9	Y	11					19

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

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
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	317	2	3	9	Y	3					12
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	345	2	4	9	Y	4	12	1			4
09	390	N	278	-0-	-112	-0-	274	2	4	9	Y	4					8

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

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
07	434	N	317	-0-	-117	-0-	314	2	3	9	Y	3					12
*08	434	N	345	-0-	-89	-0-	341	2	4	9	Y	4	12	1			4
09	390	N	282	-0-	-108	-0-	278	2	4	9	Y	4					8

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

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
07	775	N	669	-0-	-106	-0-	661	2	8	9	Y	7					27
*08	775	N	629	-0-	-146	-0-	627	2	2	9	Y	2	22	1			7
09	840	N	456	-0-	-384	-0-	449	2	7	9	Y	6					13

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

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
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					19
*08	124	N	58	-0-	-66	-0-	56	2	2	9	Y	2	2	1			19
09	150	N	45	-0-	-105	-0-	44	2	1	9	Y	1					20

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

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
07	1054	N	819	-0-	-235	-0-	810	2	9	9	Y	8					36
*08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1221	2	22	9	Y	20	44	1			12
*09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1010	2	18	9	Y	16					28

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

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
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	N	2					107
08	527	N	351	-0-	-176	-0-	349	2	2	9	N	2					109
09	540	N	367	-0-	-173	-0-	366	2	1	9	N	1					110

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
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
07	744	N	555	-0-	-189	-0-	549	2	6	9	Y	5					23
*08	744	N	590	-0-	-154	-0-	586	2	4	9	Y	4	21	1			6
09	690	N	474	-0-	-216	-0-	466	2	8	9	Y	7					13

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

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	8	-0-	-682	-0-	6	2	2	9	Y	2					14
*07	403	N	7	-0-	-396	-0-	5	2	2	9	Y	2					16
*08	372	N	25	-0-	-347	-0-	23	2	2	9	Y	2	1	1			17
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1					18

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

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
07	3131	X	2277	-0-	-854	-0-	2274	2	3	9	N	3					233
08	3131	X	2625	-0-	-506	-0-	2622	2	3	9	N	3					236
09	3030	X	2005	-0-	-1025	-0-	2004	2	1	9	N	1					237

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
09	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

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
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	3	N	-0-			121
*08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	3	N	-0-			121
09	330 N	269	-0-	-61	-0-	9	1	260	3	N	-0-			121

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

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
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	Y	-0-			23
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	Y	-0-			23
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	2	1	71	3	Y	-0-			23

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

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
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-			37
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	3	Y	-0-			37
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	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
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									
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	346	2	N	47					179
						52	9									
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	N	53	180	1			52
						58	9									
09	360 N	331	-0-	-29	-0-	20	1	286	2	N	23					75
						25	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

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									
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	56	1	830	2	N	10					104
						11	9									
08	930 N	850	-0-	-80	-0-	54	1	788	2	N	7					111
						8	9									
09	840 N	839	-0-	-1	-0-	54	1	765	2	N	18					129
						20	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

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	1	-0-	1	B	1		1	2		Y	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1					Y	-0-				27
08	14B2 EXT	7	-0-	7	B	8		7	2		Y	-0-				27
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				8												
09	14B2 EXT	1	-0-	1	B	9		1	2		Y	-0-				27

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				27
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				27

OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480
JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

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
07	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	20	2	61	9	N	55	175	1		63
08	62 N	53	-0-	-9	B	-0-	20	2	33	9	N	30				93
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	60 N	56	-0-	-4	B	-0-	20	2	36	9	N	33				126

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
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-
07	341 N	310	-0-	-31 B	-0-	11	1	299	3	N	-0-			-0-
08	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	10	1	291	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	330 N	208	-0-	-122 B	-0-	7	1	201	3	N	-0-			-0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

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-
07	806 N	579	-0-	-227 B	-0-	20	1	559	3	N	-0-			-0-
*08	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	26	1	744	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	750 N	636	-0-	-114 B	-0-	21	1	615	3	N	-0-			-0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

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-
07	248 N	123	-0-	-125 B	-0-	4	1	119	3	N	-0-			-0-
08	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	5	1	147	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	107	-0-	-43 B	-0-	4	1	103	3	N	-0-			-0-

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

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-
07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	3	1	98	3	N	-0-			-0-
08	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	3	1	76	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	3	1	92	3	N	-0-			-0-

VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

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-
07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	3	1	98	3	N	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	2	1	54	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	9	1	253	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
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
07	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	25	1	713	3	N	-0-					194
*08	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	22	1	642	3	N	-0-					194
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	33	1	931	2	N	1	174	1			21
							1	9									

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	19	1	543	3	N	5					226
							6	9									
08	434	N	377	-0-	-57 B	-0-	13	1	360	3	N	4					230
							4	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	455	-0-	-115 B	-0-	15	1	440	3	N	-0-					230

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
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-
07	279	N	55	-0-	-224 B	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
08	248	N	37	-0-	-211 B	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	12	1	343	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
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-
07	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	3	1	92	3	N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	3	1	101	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	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
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
07	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	4	1	127	3	N	-0-					243
*08	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	7	1	207	3	N	-0-					243
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	202	-0-	-38 B	-0-	7	1	195	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
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
07	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	15	1	415	3	N	-0-					56
*08	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	13	1	375	3	N	-0-					56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	18	1	502	3	N	-0-					56

ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	22	1	621	3	N	1					188
						1	9									
*08	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	23	1	663	3	N	-0-					188
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	720 N	702	-0-	-18 B	-0-	24	1	678	3	N	-0-					188

GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	4	1	118	3	N	-0-					126
08	93 N	41	-0-	-52 B	-0-	1	1	40	3	N	-0-					126
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	5	1	136	3	N	-0-					126

ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	11	1	300	3	N	4					116
						4	9									
08	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	9	1	262	3	N	-0-					116
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270 N	249	-0-	-21 B	-0-	8	1	241	3	N	-0-					116

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
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									
07	1178 N	1140	-0-	-38 B	-0-	39	1	1095	3	N	5					97
						6	9									
*08	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	36	1	1048	3	N	2					99
						2	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	39	1	1122	3	N	3					102
						3	9									

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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
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
07	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	7	1	241	3	N	2					108
						2	9									
08	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	10	1	288	3	N	-0-					108
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	11	1	325	3	N	-0-					108

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

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
07	930 N	902	-0-	-28 B	-0-	31	1	867	3	N	4					81
						4	9									
*08	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	29	1	826	3	N	-0-					81
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	31	1	884	3	N	-0-					81

DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

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
07	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	6	1	163	3	N	4					130
						4	9									
08	217 N	62	-0-	-155 B	-0-	2	1	59	3	N	1					131
						1	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	8	1	230	3	N	6					137
						7	9									

LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

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
07	279 N	13	-0-	-266 B	-0-	9	3	4	9	N	4					167
*08	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	8	1	241	3	N	-0-					167
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	6	1	172	3	N	-0-					167

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1395 N	1286	-0-	-109 B	-0-	45	1	1238	3	N	3					42
						3	9									
08	1240 N	984	-0-	-256 B	-0-	33	1	950	3	N	1					43
						1	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1200 N	872	-0-	-328 B	-0-	29	1	843	3	N	-0-					43

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

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
07	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	6	1	167	3	N	-0-					62
08	186 N	147	-0-	-39 B	-0-	5	1	142	3	N	-0-					62
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	152	-0-	-28 B	-0-	5	1	147	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					45
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					45
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					45

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	10	8	-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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

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
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2	N	-0-			99
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2	N	-0-			99
*09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2	N	-0-			99

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

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-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 278060 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301

08	0	3829	-0-	3829	3829	3829	2	N	-0-			-0-
09	4000	6473	-0-	2473	6302	6472	2 1 9	N	1	1	8	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					37
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					37
*09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					37

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					41
08	682 N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					41
*09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	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

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-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

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
07	4154 X	4047	-0-	-107	-0-	4047	2			N	-0-					68
08	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					68
*09	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					68

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

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
07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					69
08	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					69
*09	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					69

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171610 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 8631 - 9000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/15/2015 - W/O TO 05-171610

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

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
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			20
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			20
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			20

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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
WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8297	2	41	9	N	37	182	1			69
08	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8500	2	58	9	N	53					122
*09	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8203	2	121	9	N	110	187	1	1	8	44

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

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 2 RRCID -> 162953 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12870 - 13242

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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.) //CONT.// 75766 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13295 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

REKA (COTTON VALLEY LIME) 75825 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	3100	N	3175	-0-	75	75	3109	2	66	9	N	60					266
08	3027	N	2952	-0-	-75	-0-	2891	2	61	9	N	55					321
*09	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2669	2	53	9	N	48	177	1			192

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1462	2	25	9	Y	23					178
08	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1127	2	34	9	Y	31					209
*09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2370	2	31	9	Y	28					237

RISCHERS STORE (HANSON SAND) 76889 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 108872 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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									
07	3048		3048	-0-	-0-	-0-	119	1	2909	2	N	18					231
							20	9									
08	2976	N	503	-0-	-2473	-0-	102	1	393	2	N	7	179	1			59
							8	9									
09	2850	N	2419	-0-	-431	-0-	94	1	2325	2	N	-0-					59

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) //CONT.// 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COLEMAN, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 118808 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7108 - 7159

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

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
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	273	1	1313	2	N	-0-					52
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	256	1	881	2	N	-0-					52
08	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	310	1	769	2	N	-0-					52
*09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	252	1	725	2	N	-0-					52

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

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	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	206	1	987	2	N	88					145
							97	9									
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	239	1	820	2	N	22					167
							24	9									
08	899	N	655	-0-	-244	-0-	185	1	458	2	N	11					178
							12	9									
*09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	168	1	482	2	N	5					183
							6	9									

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

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									
07	3286	X	1842	-0-	-1444	-0-	159	1	1588	2	N	86	179	1			61
							95	9									
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					61
09	3540	X	1616	-0-	-1924	-0-	129	1	1396	2	N	83					144
							91	9									

INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

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
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1179					N	80					292
08	1179	X	-0-	-0-	-1179	-0-					N	90	183	1			199
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	184	1			95

RUSH CREEK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229944 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10914

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									
07	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	168	1	1686	2	N	21					44
							23	9									
08	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	156	1	1695	2	N	15					59
							17	9									
*09	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	144	1	1565	2	N	15					74
							17	9									

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					35
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	310	2	N	10					45
							11	9									
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	9	N	9					54

HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

04	20460	X	18491	-0-	-1969	-0-	1417	1	15658	2	N	1287	1289	1			171
							1416	9									
05	21142	X	17463	-0-	-3679	-0-	1475	1	14851	2	N	1034	1090	1			115
							1137	9									
06	20460	X	15694	-0-	-4766	-0-	1353	1	13457	2	N	804	735	1			184
							884	9									
07	21142	X	15431	-0-	-5711	-0-	1330	1	13330	2	N	701	745	1			140
							771	9									
08	21142	X	14268	-0-	-6874	-0-	1145	1	12475	2	N	589	508	1			221
							648	9									
*09	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	1048	1	11383	2	N	491	535	1			177
							540	9									

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

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
07	1240	N	634	-0-	-606	-0-	68	1	560	2	N	5					170
							6	9									
08	713	N	642	-0-	-71	-0-	69	1	571	2	N	2					172
							2	9									
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					172

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

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
07	899	N	539	-0-	-360	-0-	531	2	8	9	N	7					87
08	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	2			N	-0-					87
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					87

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

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
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2645	2	57	9	N	52	169	1			75
08	2697	N	2593	-0-	-104	-0-	2552	2	41	9	N	37					112
*09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2615	2	58	9	N	53					165

ROUNDHOUSE (PETTIT) 78585 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
GRANTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 197544 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	651	N	140	-0-	-511	-0-	24	1	116	2	N	-0-					-0-
08	496	N	139	-0-	-357	-0-	24	1	115	2	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42734		33610	-0-	-9124	-0-	1470	1	31110	2	N	936	990	1			358
							1030	9									
05	38254		29112	-0-	-9142	-0-	434	1	27809	2	N	790	821	1			327
							869	9									
06	7500		24117	-0-	16617	16617	420	1	23096	2	N	546	631	1			242
							601	9									
07	7750		28408	-0-	20658	37275	930	1	26776	2	N	638	736	1			144
							702	9									
08	7750		27185	-0-	19435	56710	868	1	25668	2	N	590	527	1			207
							649	9									
*09	81662	X	24952	-0-	-56710	-0-	870	1	23496	2	N	533	583	1			157
							586	9									

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
04	21300		8674	-0-	-12626	-0-	480	1	7526	2	N	607	613	1			270
							668	9									
05	22010		9973	-0-	-12037	-0-	496	1	8769	2	N	644	629	1			285
							708	9									
06	7500		9340	-0-	1840	1840	510	1	8203	2	N	570	637	1			218
							627	9									
07	7750		8884	-0-	1134	2974	558	1	7735	2	N	537	589	1			166
							591	9									
08	7750		9857	-0-	2107	5081	558	1	8735	2	N	513	536	1			143
							564	9									
*09	13946	X	8865	-0-	-5081	-0-	540	1	7757	2	N	516	404	1			255
							568	9									

MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7350 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44520		41747	-0-	-2773	-0-	1590	1	38844	2	N	1194	1222	1			316
							1313	9									
05	46004		34995	-0-	-11009	-0-	558	1	33482	2	N	868	856	1			328
							955	9									
06	7500		29150	-0-	21650	21650	510	1	27928	2	N	647	645	1			330
							712	9									
07	7750		23229	-0-	15479	37129	434	1	22217	2	N	525	587	1			268
							578	9									
08	7750		25681	-0-	17931	55060	720	1	24302	2	N	599	534	1			333
							659	9									
*09	77462	X	22402	-0-	-55060	-0-	810	1	21000	2	N	538	752	1			119
							592	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	9796 #	881	-0-	-8915	-0-	347	3	534	9	Y	485	448	1			68
08	9796 #	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	20	46	1			42
09	9480 #	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	274	177	1			139

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

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									
07	20550 X	20550	-0-	-0-	-0-	1712	1	18725	3	N	103					411
						113	9									
08	18135 X	17963	-0-	-172	-0-	1504	1	16412	3	N	43	172	1			282
						47	9									
*09	19493 X	19493	-0-	-0-	-0-	989	1	18388	3	N	105					387
						116	9									

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

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									
07	21390 X	12297	-0-	-9093	-0-	1027	1	11234	3	N	33					193
						36	9									
08	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	864	1	9417	3	N	8					201
						9	9									
*09	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	509	1	9469	3	N	21	172	1			50
						23	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

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-
07	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
*08	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
*09	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	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

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-
07	16182 X	7934	-0-	-8248	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
*08	13922 X	13922	-0-	-0-	-0-	13922	2			N	-0-					-0-
09	11940 X	2412	-0-	-9528	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	70735 X	70735	-0-	-0-	-0-	70735	2			N	-0-					-0-
*08	68109 X	68109	-0-	-0-	-0-	68109	2			N	-0-					-0-
09	63600 X	57576	-0-	-6024	-0-	57576	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

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-
07	15272 X	15272	-0-	-0-	-0-	314	1	14958	2	N	-0-					-0-
*08	15390 X	15390	-0-	-0-	-0-	320	1	15070	2	N	-0-					-0-
*09	14411 X	14411	-0-	-0-	-0-	299	1	14112	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716

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-
07	98456 X	87185	-0-	-11271	-0-	1983	1	85202	2	N	-0-					-0-
*08	89684 X	89684	-0-	-0-	-0-	1859	1	87825	2	N	-0-					-0-
*09	87743 X	87743	-0-	-0-	-0-	1720	1	86023	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

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-
07	4371 X	39	-0-	-4332	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
*08	2728 X	7	-0-	-2721	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	2370 X	52	-0-	-2318	-0-	1	1	51	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

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-
07	25854 X	23926	-0-	-1928	-0-	544	1	23382	2	N	-0-					-0-
*08	20987 X	5398	-0-	-15589	-0-	112	1	5286	2	N	-0-					-0-
09	20310 X	576	-0-	-19734	-0-	11	1	565	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

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-
07	31620 X	18057	-0-	-13563	-0-	371	1	17686	2	N	-0-					-0-
*08	29202 X	22443	-0-	-6759	-0-	467	1	21976	2	N	-0-					-0-
09	28260 X	19088	-0-	-9172	-0-	396	1	18692	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/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14620 - 15133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	13268 X	8960	-0-	-4308	-0-	204	1	8756	2	N	-0-					-0-
*08	11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	248	1	11727	2	N	-0-					-0-
*09	11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	228	1	11405	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

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-
07	7662 X	4677	-0-	-2985	-0-	96	1	4581	2	N	-0-					-0-
*08	4681 X	4322	-0-	-359	-0-	90	1	4232	2	N	-0-					-0-
09	4530 X	4175	-0-	-355	-0-	87	1	4088	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

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-
07	28241 X	25535	-0-	-2706	-0-	581	1	24954	2	N	-0-					-0-
*08	26133 X	25473	-0-	-660	-0-	528	1	24945	2	N	-0-					-0-
09	25290 X	24797	-0-	-493	-0-	486	1	24311	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

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-
07	5208 X	1492	-0-	-3716	-0-	34	1	1458	2	N	-0-					-0-
*08	5084 X	1329	-0-	-3755	-0-	28	1	1301	2	N	-0-					-0-
*09	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	146	1	7281	2	N	-0-					-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

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-
07	186 X	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

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-
07	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
*08	6696 X	6643	-0-	-53	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
09	6480 X	5502	-0-	-978	-0-	5502	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

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-
07	68913 X	68095	-0-	-818	-0-	1400	1	66695	2	N	-0-					-0-
*08	68332 X	68332	-0-	-0-	-0-	1421	1	66911	2	N	-0-					-0-
*09	66220 X	66220	-0-	-0-	-0-	1373	1	64847	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/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14742 - 14772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	34782 X	32071	-0-	-2711	-0-	659	1	31412	2	N	-0-					-0-
*08	29512 X	29028	-0-	-484	-0-	604	1	28424	2	N	-0-					-0-
09	28560 X	21589	-0-	-6971	-0-	448	1	21141	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

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-
07	44865 X	44865	-0-	-0-	-0-	923	1	43942	2	N	-0-					-0-
*08	44268 X	43476	-0-	-792	-0-	904	1	42572	2	N	-0-					-0-
09	42840 X	39244	-0-	-3596	-0-	814	1	38430	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

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-
07	72726 X	70286	-0-	-2440	-0-	1599	1	68687	2	N	-0-					-0-
*08	69905 X	66453	-0-	-3452	-0-	1378	1	65075	2	N	-0-					-0-
09	67650 X	64152	-0-	-3498	-0-	1258	1	62894	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

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-
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
*09	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	52	1	2457	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

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-
07	89063 X	81008	-0-	-8055	-0-	1666	1	79342	2	N	-0-					-0-
*08	79564 X	79564	-0-	-0-	-0-	1655	1	77909	2	N	-0-					-0-
*09	71852 X	71852	-0-	-0-	-0-	1490	1	70362	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	4464 X	3379	-0-	-1085	-0-	69	1	3310	2	N	-0-			-0-
*08	4216 X	3559	-0-	-657	-0-	74	1	3485	2	N	-0-			-0-
09	4080 X	3988	-0-	-92	-0-	83	1	3905	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

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-
07	16058 X	12876	-0-	-3182	-0-	265	1	12611	2	N	-0-			-0-
*08	12307 X	9073	-0-	-3234	-0-	189	1	8884	2	N	-0-			-0-
09	11910 X	8816	-0-	-3094	-0-	183	1	8633	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

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-
07	18502 X	18502	-0-	-0-	-0-	421	1	18081	2	N	-0-			-0-
*08	19158 X	17965	-0-	-1193	-0-	372	1	17593	2	N	-0-			-0-
09	18540 X	17867	-0-	-673	-0-	350	1	17517	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13598 - 13773

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-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-
*08	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
09	450 X	379	-0-	-71	-0-	379	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

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-
07	28014 X	28014	-0-	-0-	-0-	576	1	27438	2	N	-0-			-0-
*08	27777 X	27777	-0-	-0-	-0-	578	1	27199	2	N	-0-			-0-
09	26400 X	26224	-0-	-176	-0-	544	1	25680	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

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-
07	15712 X	15712	-0-	-0-	-0-	323	1	15389	2	N	-0-			-0-
*08	17391 X	15800	-0-	-1591	-0-	329	1	15471	2	N	-0-			-0-
09	16830 X	13244	-0-	-3586	-0-	275	1	12969	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

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-
07	14227 X	14227	-0-	-0-	-0-	293	1	13934	2	N	-0-			-0-
*08	13175 X	12816	-0-	-359	-0-	267	1	12549	2	N	-0-			-0-
09	12750 X	10731	-0-	-2019	-0-	223	1	10508	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/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2666 X	2160	-0-	-506	-0-	49	1	2111	2	N	-0-					-0-
*08	5487 X	2117	-0-	-3370	-0-	44	1	2073	2	N	-0-					-0-
09	4500 X	1932	-0-	-2568	-0-	38	1	1894	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

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-
07	7130 X	1814	-0-	-5316	-0-	37	1	1777	2	N	-0-					-0-
*08	2201 X	1752	-0-	-449	-0-	36	1	1716	2	N	-0-					-0-
09	2130 X	1316	-0-	-814	-0-	27	1	1289	2	N	-0-					-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

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-
07	54746 X	51053	-0-	-3693	-0-	1050	1	50003	2	N	-0-					-0-
*08	51553 X	50642	-0-	-911	-0-	1053	1	49589	2	N	-0-					-0-
*09	51012 X	51012	-0-	-0-	-0-	1058	1	49954	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

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-
07	10416 X	6297	-0-	-4119	-0-	377	1	5920	2	N	-0-					-0-
*08	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	408	1	5901	2	N	-0-					-0-
*09	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	421	1	6091	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

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-
07	13981 X	4603	-0-	-9378	-0-	276	1	4327	2	N	-0-					-0-
*08	13981 X	4196	-0-	-9785	-0-	271	1	3925	2	N	-0-					-0-
09	13170 X	3386	-0-	-9784	-0-	219	1	3167	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

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-
07	8764 X	2156	-0-	-6608	-0-	44	1	2112	2	N	-0-					-0-
*08	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	77	1	3630	2	N	-0-					-0-
09	3120 X	2989	-0-	-131	-0-	62	1	2927	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

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-
07	1643 X	952	-0-	-691	-0-	57	1	895	2	N	-0-					-0-
*08	3007 X	1238	-0-	-1769	-0-	80	1	1158	2	N	-0-					-0-
*09	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	203	1	2946	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12948 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

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-
07	19654	X	17324	-0-	-2330	-0-	356	1	16968	2	N	-0-					-0-
*08	19654	X	16598	-0-	-3056	-0-	345	1	16253	2	N	-0-					-0-
09	19020	X	17057	-0-	-1963	-0-	354	1	16703	2	N	-0-					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

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-
07	3069	X	1122	-0-	-1947	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
*08	3069	X	1439	-0-	-1630	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
*09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

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-
07	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	44	1	2087	2	N	-0-					-0-
*08	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	38	1	1812	2	N	-0-					-0-
*09	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	39	1	1842	2	N	-0-					-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

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-
07	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	219	1	10432	2	N	-0-					-0-
*08	8401	X	3076	-0-	-5325	-0-	64	1	3012	2	N	-0-					-0-
*09	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	230	1	10857	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

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-
07	85560	X	76557	-0-	-9003	-0-	1574	1	74983	2	N	-0-					-0-
*08	82832	X	68874	-0-	-13958	-0-	1432	1	67442	2	N	-0-					-0-
09	80160	X	76217	-0-	-3943	-0-	1581	1	74636	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

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-
07	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	232	1	9966	2	N	-0-					-0-
*08	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	226	1	10674	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	9463	-0-	-1007	-0-	186	1	9277	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	4557 X	4173	-0-	-384	-0-	250	1	3923	2	N	-0-					-0-
*08	4712 X	3532	-0-	-1180	-0-	228	1	3304	2	N	-0-					-0-
09	4560 X	3964	-0-	-596	-0-	256	1	3708	2	N	-0-					-0-

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 232471 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.12500 - 14548

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-
07	1085 X	956	-0-	-129	-0-	57	1	899	2	N	-0-					-0-
*08	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	74	1	1068	2	N	-0-					-0-
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	124 X	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 233236 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14032 - 14042

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-
07	2480 N	865	-0-	-1615	-0-	18	1	847	2	N	-0-					-0-
*08	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	57	1	2668	2	N	-0-					-0-
*09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	40	1	1883	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

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-
07	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	235	1	10076	2	N	-0-					-0-
*08	14781 X	14781	-0-	-0-	-0-	306	1	14475	2	N	-0-					-0-
*09	18261 X	18261	-0-	-0-	-0-	358	1	17903	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

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-
07	8804 X	6604	-0-	-2200	-0-	396	1	6208	2	N	-0-					-0-
*08	5332 X	1717	-0-	-3615	-0-	111	1	1606	2	N	-0-					-0-
09	5160 X	2681	-0-	-2479	-0-	173	1	2508	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/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	4	1	179	2	N	-0-					-0-
*08	124	N	44	-0-	-80	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
09	180	N	74	-0-	-106	-0-	1	1	73	2	N	-0-					-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

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-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	14	1	609	2	N	-0-					-0-
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	12	1	572	2	N	-0-					-0-
09	480	N	299	-0-	-181	-0-	6	1	293	2	N	-0-					-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

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-
07	657	X	657	-0-	-0-	-0-	15	1	642	2	N	-0-					-0-
*08	806	X	696	-0-	-110	-0-	14	1	682	2	N	-0-					-0-
*09	940	X	940	-0-	-0-	-0-	18	1	922	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

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-
07	3875	X	3002	-0-	-873	-0-	180	1	2822	2	N	-0-					-0-
*08	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	293	1	4240	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	4191	-0-	-39	-0-	271	1	3920	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

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-
07	7471	X	6833	-0-	-638	-0-	410	1	6423	2	N	-0-					-0-
*08	7471	X	6216	-0-	-1255	-0-	402	1	5814	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6101	-0-	-1129	-0-	394	1	5707	2	N	-0-					-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

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-
07	3100	N	4180	-0-	1080	1080	95	1	4085	2	N	-0-					-0-
*08	2811	N	1731	-0-	-1080	-0-	36	1	1695	2	N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	12241 X	12241	-0-	-0-	-0-	278	1	11963	2	N	-0-			-0-
*08	12268 X	12268	-0-	-0-	-0-	254	1	12014	2	N	-0-			-0-
09	11370 X	11333	-0-	-37	-0-	222	1	11111	2	N	-0-			-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

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-
07	4495 X	134	-0-	-4361	-0-	8	1	126	2	N	-0-			-0-
*08	7285 X	1219	-0-	-6066	-0-	79	1	1140	2	N	-0-			-0-
09	7050 X	891	-0-	-6159	-0-	58	1	833	2	N	-0-			-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

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-
07	14477 X	-0-	-0-	-14477	-0-					N	-0-			-0-
08	14756 X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-			-0-
*09	19723 X	19723	-0-	-0-	-0-	409	1	19314	2	N	-0-			-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

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-
07	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	72	1	3436	2	N	-0-			-0-
*08	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	73	1	3438	2	N	-0-			-0-
*09	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	80	1	3784	2	N	-0-			-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

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-
07	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	107	1	4614	2	N	-0-			-0-
*08	5487 X	3364	-0-	-2123	-0-	70	1	3294	2	N	-0-			-0-
09	5100 X	1598	-0-	-3502	-0-	31	1	1567	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 243017 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12776 - 14547

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-
07	1550 N	116	-0-	-1434	-0-	7	1	109	2	N	-0-			-0-
*08	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	166	1	2403	2	N	-0-			-0-
*09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	83	1	1198	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	32395 X	28482	-0-	-3913	-0-	648	1	27834	2	N	-0-					-0-
*08	26018 X	26018	-0-	-0-	-0-	539	1	25479	2	N	-0-					-0-
09	25050 X	23017	-0-	-2033	-0-	451	1	22566	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

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-
07	65379 X	57218	-0-	-8161	-0-	1177	1	56041	2	N	-0-					-0-
*08	64728 X	61820	-0-	-2908	-0-	1286	1	60534	2	N	-0-					-0-
09	58950 X	56313	-0-	-2637	-0-	1168	1	55145	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

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-
07	41602 X	40687	-0-	-915	-0-	837	1	39850	2	N	-0-					-0-
*08	39838 X	39838	-0-	-0-	-0-	829	1	39009	2	N	-0-					-0-
*09	37882 X	37882	-0-	-0-	-0-	786	1	37096	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 13745

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-
07	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*09	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	97	1	4861	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682

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-
07	5270 X	3955	-0-	-1315	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
*08	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
*09	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	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

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-
07	10106 X	8549	-0-	-1557	-0-	194	1	8355	2	N	-0-					-0-
*08	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	198	1	9372	2	N	-0-					-0-
*09	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	189	1	9461	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15893 PERF.14585 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	N	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

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-
07	29481	X	24849	-0-	-4632	-0-	511	1	24338	2	N	-0-					-0-
*08	24488	X	24488	-0-	-0-	-0-	509	1	23979	2	N	-0-					-0-
*09	24388	X	24388	-0-	-0-	-0-	506	1	23882	2	N	-0-					-0-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

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-
07	24273	X	22716	-0-	-1557	-0-	517	1	22199	2	N	-0-					-0-
*08	24273	X	22298	-0-	-1975	-0-	462	1	21836	2	N	-0-					-0-
*09	23409	X	23409	-0-	-0-	-0-	459	1	22950	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

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-
07	54405	X	49568	-0-	-4837	-0-	1019	1	48549	2	N	-0-					-0-
*08	54405	X	41878	-0-	-12527	-0-	871	1	41007	2	N	-0-					-0-
09	52650	X	42896	-0-	-9754	-0-	890	1	42006	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

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-
07	23806	X	23806	-0-	-0-	-0-	23805	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	22949	X	22949	-0-	-0-	-0-	22949	2			N	-0-					-0-
*09	21514	X	21514	-0-	-0-	-0-	21514	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

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-
07	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	9667	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9409	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

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	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-			-0-
07	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-			-0-
08	2232 N	2127	-0-	-105	-0-	2127	2			N	-0-			-0-
*09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

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	30676 X	30676	-0-	-0-	-0-	30676	2			N	-0-			-0-
07	29863 X	29863	-0-	-0-	-0-	29863	2			N	-0-			-0-
08	28086 X	27937	-0-	-149	-0-	27937	2			N	-0-			-0-
09	27180 X	24619	-0-	-2561	-0-	24619	2			N	-0-			-0-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-			-0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) 81842 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SCURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 161762 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635

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-
07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-			-0-
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-			-0-
09	1950 N	1391	-0-	-559	-0-	1391	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

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-
07	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	99	1	2128	2	N	-0-			-0-
08	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	91	1	1941	2	N	-0-			-0-
09	1920 X	1847	-0-	-73	-0-	81	1	1766	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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
09	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

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									
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	329	1	924	2	N	3	3	8			140
						3	9									
08	1333 N	1163	-0-	-170	-0-	299	1	863	2	N	1	1	8			140
						1	9									
*09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	327	1	979	2	N	-0-					140

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

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
07	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	699	1	1966	2	N	-0-					83
08	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	747	1	2155	2	N	-0-					83
*09	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	661	1	1976	2	N	-0-					83

JACKSON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097

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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	1739	1	4890	2	N	15	15	8			39
							17	9									
08	6603	X	6411	-0-	-192	-0-	1649	1	4754	2	N	7	7	8			39
							8	9									
09	6390	X	6372	-0-	-18	-0-	1595	1	4770	2	N	6	6	8			39
							7	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
07	372	N	249	-0-	-123	-0-	48	1	193	2	N	7					108
							8	9									
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	34	1	199	2	N	-0-	59	7			49
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	40	1	260	2	N	-0-					49

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	279	N	172	-0-	-107	-0-	32	1	131	2	N	8					88
							9	9									
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	29	1	171	2	N	-0-	41	7			47
09	300	N	247	-0-	-53	-0-	33	1	214	2	N	-0-					47

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	570	1	2298	2	N	8					56
							9	9									
08	1209	X	638	-0-	-571	-0-	93	1	545	2	N	-0-	21	7			35
09	1170	X	805	-0-	-365	-0-	108	1	697	2	N	-0-					35

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	598	1	2409	2	N	55	179	1			106
							61	9									
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	353	1	2072	2	N	-0-	46	7			60
*09	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	370	1	2375	2	N	34					94
							37	9									

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

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
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	154	1	620	2	N	-0-					49
08	682	N	625	-0-	-57	-0-	91	1	534	2	N	-0-	29	7			20
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	87	1	559	2	N	-0-					20

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

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
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	141	1	568	2	N	-0-					45
*08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	112	1	655	2	N	-0-	45	7			-0-
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	107	1	685	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

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
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	N	-0-					62
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-					62
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					62

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

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
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					3
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031

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
07	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	1346	3			Y	-0-					160
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					160
*09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-					160

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3720 X	3034	-0-	-686	-0-	3033	3	1	9	Y	1					181
08	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	3			Y	-0-					181
09	9330 X	8670	-0-	-660	-0-	8670	3			Y	-0-					181

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

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-
07	2387 X	2058	-0-	-329	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
08	2573 N	2071	-0-	-502	-0-	2071	3			Y	-0-					-0-
*09	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			Y	-0-					-0-

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

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
07	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			Y	-0-					45
08	2666 X	2298	-0-	-368	-0-	2298	3			Y	-0-					45
09	2580 X	2296	-0-	-284	-0-	2296	3			Y	-0-					45

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

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
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					163
08	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			Y	-0-					163
*09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	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

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
07	1054 N	903	-0-	-151	-0-	903	2			N	-0-					22
08	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	1053	2			N	-0-					22
*09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					22

UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	51	1	1711	2	Y	9	23	1	1	8	9
							10	9									
08	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	41	1	1974	2	Y	17					26
							19	9									
*09	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	47	1	1478	2	Y	15	21	1			20
							17	9									

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
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									
07	3751	X	3505	-0-	-246	-0-	102	1	3383	2	Y	18	39	1	2	8	20
							20	9									
08	3751	X	2970	-0-	-781	-0-	60	1	2881	2	Y	26					46
							29	9									
09	3630	X	3302	-0-	-328	-0-	101	1	3164	2	Y	34	35	1	1	8	44
							37	9									

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	71	1	2380	2	Y	12	20	1	1	8	13
							13	9									
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	46	1	2201	2	Y	20					33
							22	9									
*09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	59	1	1867	2	Y	19	26	1			26
							21	9									

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3224	X	3107	-0-	-117	-0-	90	1	2999	2	Y	16	27	1	1	8	18
							18	9									
08	3224	X	2615	-0-	-609	-0-	53	1	2538	2	Y	22					40
							24	9									
*09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	93	1	2932	2	Y	30	32	1	1	8	37
							33	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					34
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					34
*09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					34

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
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	74	1	1870	2	Y	8	29	1			16
							9	9									
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	76	1	2088	2	Y	34	17	1			33
							37	9									
06	1770	N	1476	-0-	-294	-0-	46	1	1417	2	Y	12	24	1			21
							13	9									
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	58	1	1924	2	Y	10	19	1	1	8	11
							11	9									
08	1829	N	1691	-0-	-138	-0-	34	1	1640	2	Y	15					26
							17	9									
*09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	58	1	1823	2	Y	19	20	1			25
							21	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

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

WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	52	1	1323	2	Y	5	18	1			10
							6	9									
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	61	1	1678	2	Y	27	11	1			26
							30	9									
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	44	1	1351	2	Y	11	19	1			18
							12	9									
07	1426	N	1073	-0-	-353	-0-	31	1	1036	2	Y	5	16	1			7
							6	9									
08	1519	N	1196	-0-	-323	-0-	24	1	1161	2	Y	10					17
							11	9									
09	1410	N	1186	-0-	-224	-0-	36	1	1137	2	Y	12	13	1			16
							13	9									

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	212	1	5357	2	Y	21	115	1	1	8	50
							23	9									
05	3813	X	2481	-0-	-1332	-0-	85	1	2354	2	Y	38	51	1			37
							42	9									
06	3690	X	2082	-0-	-1608	-0-	64	1	2000	2	Y	16	27	1			26
							18	9									
07	3813	X	1996	-0-	-1817	-0-	58	1	1927	2	Y	10	24	1	1	8	11
							11	9									
08	3813	X	2114	-0-	-1699	-0-	42	1	2052	2	Y	18					29
							20	9									
09	3690	X	2845	-0-	-845	-0-	87	1	2727	2	Y	28	23	1	1	8	33
							31	9									

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
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
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	45	1	1591	2	N	15					185
							17	9									
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	41	1	1466	2	N	54	176	1			63
							59	9									
*09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	43	1	1531	2	N	-0-					63

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
07	1054	N	930	-0-	-124	-0-	62	1	868	2	N	-0-					59
08	1333	N	968	-0-	-365	-0-	67	1	901	2	N	-0-					59
09	1050	N	855	-0-	-195	-0-	88	1	767	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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

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									
07	434	X	351	-0-	-83	-0-	69	1	279	2	N	3					87
							3	9									
08	434	X	279	-0-	-155	-0-	41	1	238	2	N	-0-	67	7			20
09	420	X	254	-0-	-166	-0-	34	1	220	2	N	-0-					20

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

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									
07	2759	X	1657	-0-	-1102	-0-	139	1	1489	2	N	26	1	8			99
							29	9									
08	2790	X	2479	-0-	-311	-0-	211	1	2265	2	N	3					102
							3	9									
09	2700	X	1877	-0-	-823	-0-	161	1	1698	2	N	16	14	1			104
							18	9									

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667

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
07	961	X	702	-0-	-259	-0-	60	1	641	2	N	1					61
							1	9									
08	961	X	699	-0-	-262	-0-	59	1	639	2	N	1					62
							1	9									
09	780	X	685	-0-	-95	-0-	59	1	619	2	N	6	4	1			64
							7	9									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2697	X	2564	-0-	-133	-0-	217	1	2315	2	N	29					142
							32	9									
08	2542	X	2225	-0-	-317	-0-	189	1	2034	2	N	2					144
							2	9									
09	2490	X	1587	-0-	-903	-0-	136	1	1436	2	N	14	15	1			143
							15	9									

BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2511	X	2414	-0-	-97	-0-	204	1	2176	2	N	31					144
							34	9									
08	2511	X	2303	-0-	-208	-0-	195	1	2099	2	N	8					152
							9	9									
09	2430	X	2281	-0-	-149	-0-	194	1	2050	2	N	34	16	1			170
							37	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	237	1	2533	2	N	29					136
							32	9									
08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	240	1	2581	2	N	8					144
							9	9									
09	2730	X	2674	-0-	-56	-0-	228	1	2403	2	N	39	18	1			165
							43	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
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									
07	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	210	1	2251	2	N	29	5	8			81
							32	9									
08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	195	1	2090	2	N	3	1	8			83
							3	9									
*09	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	194	1	2041	2	N	19	12	1			90
							21	9									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

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

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3420 X	2933	-0-	-487	-0-	254 1 9 9	2670 2	N	8	23 1		63
05	3534 X	3348	-0-	-186	-0-	283 1 37 9	3028 2	N	34			97
06	3390 X	3258	-0-	-132	-0-	267 1 13 9	2978 2	N	12	1 8		108
07	3503 X	3128	-0-	-375	-0-	266 1 14 9	2848 2	N	13			121
08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	290 1 4 9	3116 2	N	4			125
*09	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	303 1 32 9	3191 2	N	29	21 1		133

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

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

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

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

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633

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

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676

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							
07	1054 X	879	-0-	-175	-0-	74	1	796	2	N	8			60
						9	9							
08	992 X	766	-0-	-226	-0-	65	1	701	2	N	-0-			60
09	960 X	903	-0-	-57	-0-	78	1	825	2	N	-0-			60

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

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-
07	1550 X	598	-0-	-952	-0-	119	1	479	2	N	-0-			-0-
08	2046 X	233	-0-	-1813	-0-	34	1	199	2	N	-0-			-0-
09	1980 X	230	-0-	-1750	-0-	31	1	199	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

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
07	2139 X	1113	-0-	-1026	-0-	1113	2			Y	-0-			25
08	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT			25
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT			25

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902

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
07	4340 X	3949	-0-	-391	-0-	434	1	3515	2	N	-0-			80
08	4123 X	3952	-0-	-171	-0-	472	1	3480	2	N	-0-			80
09	3990 X	3499	-0-	-491	-0-	420	1	3079	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	8790 R	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
08	8215 #	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					-0-
09	8340	-0-	-0-	-8340	-0-					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

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-
07	2170 X	2164	-0-	-6	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
08	2108 X	1934	-0-	-174	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
09	2250 X	1776	-0-	-474	-0-	1776	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
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-
07	4061	X	3737	-0-	-324	-0-	3737	2			N	-0-			-0-
08	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-			-0-
*09	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN "AG" WELL #: 1 RRCID -> 117026 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544

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	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-			-0-
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-			-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-			-0-
*09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-			-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
GANN, J. C. WELL #: 1D RRCID -> 238018 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

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
07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	307	1	2831	2	N	-0-			82
08	3069	X	2803	-0-	-266	-0-	307	1	2496	2	N	-0-			82
*09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	369	1	2924	2	N	-0-			82

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12020

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
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	231	1	2127	2	N	15			256
							17	9							
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	221	1	1800	2	N	-0-			256
09	2130	N	1820	-0-	-310	-0-	204	1	1616	2	N	-0-			256

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	78	1	721	2	N	3					92
							3	9									
08	496	N	411	-0-	-85	-0-	45	1	365	2	N	1					93
							1	9									
09	960	N	171	-0-	-789	-0-	19	1	152	2	N	-0-					93

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	6	1	452	2	N	-0-					60
08	496	N	402	-0-	-94	-0-	6	1	396	2	N	-0-					60
*09	3000	N	4171	-0-	1171	1171	59	1	4072	2	N	36	36	8			60
							40	9									

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	23	1	1745	2	N	-0-					-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	29	1	2080	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1663	-0-	-47	-0-	24	1	1639	2	N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1674	N	757	-0-	-917	-0-	74	1	683	2	N	-0-					162
08	1271	N	823	-0-	-448	-0-	90	1	733	2	N	-0-					162
09	900	N	732	-0-	-168	-0-	82	1	650	2	N	-0-					162

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
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
07	744	N	356	-0-	-388	-0-	35	1	321	2	N	-0-					23
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	42	1	346	2	N	-0-					23
09	840	N	197	-0-	-643	-0-	22	1	175	2	N	-0-					23

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	21	1	1585	2	N	-0-					129
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	24	1	1694	2	N	6	6	8			129
							7	9									
*09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	25	1	1699	2	N	-0-					129

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

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-
07	1364	N	938	-0-	-426	-0-	938	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	787	-0-	-422	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

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
07	1023	N	898	-0-	-125	-0-	306	1	572	2	N	18					50
							20	9									
08	1023	N	867	-0-	-156	-0-	424	1	426	2	N	15					65
							17	9									
09	990	N	604	-0-	-386	-0-	303	1	295	2	N	5					70
							6	9									

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

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
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	394	1	738	2	N	-0-					150
08	1178	N	995	-0-	-183	-0-	496	1	498	2	N	1					151
							1	9									
*09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	893	1	870	2	N	6					157
							7	9									

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

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
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	53	1	4079	2	N	-0-					32
08	4092	X	3902	-0-	-190	-0-	54	1	3841	2	N	6	6	8			32
							7	9									
09	3960	X	3490	-0-	-470	-0-	50	1	3440	2	N	-0-					32

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 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
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
07	217	X	35	-0-	-182	-0-	12	1	23	2	N	-0-					63
08	217	X	62	-0-	-155	-0-	31	1	31	2	N	-0-	8	7			55
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	40	1	39	2	N	-0-					55

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2542	X	318	-0-	-2224	-0-	111	1	207	2	N	-0-					213
08	2542	X	281	-0-	-2261	-0-	139	1	139	2	N	3	180	1			36
							3	9									
09	2460	X	300	-0-	-2160	-0-	152	1	148	2	N	-0-					36

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
07	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	130	1	1008	2	N	13	11	8			130
							14	9									
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	136	1	1045	2	N	-0-					130
09	990	N	944	-0-	-46	-0-	110	1	833	2	N	1	1	8			130
							1	9									

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	37	1	2868	2	N	-0-					55
08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	37	1	2616	2	N	-0-					55
*09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	42	1	2884	2	N	-0-					55

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
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
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	161	1	1486	2	N	-0-					302
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	194	1	1577	2	N	-0-					302
*09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	173	1	1373	2	N	-0-					302

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	53196	X	31233	-0-	-21963	-0-	399	1	30830	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	33449	X	27646	-0-	-5803	-0-	385	1	27248	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
09	32370	X	25921	-0-	-6449	-0-	372	1	25549	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	19530	X	17939	-0-	-1591	-0-	229	1	17704	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	18228	X	16065	-0-	-2163	-0-	223	1	15816	2	N	24	24	8			-0-
							26	9									
09	17640	X	15315	-0-	-2325	-0-	220	1	15095	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	33573	X	29757	-0-	-3816	-0-	2596	1	27158	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	27466	X	24416	-0-	-3050	-0-	2553	1	21843	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
09	26580	X	25926	-0-	-654	-0-	2513	1	23413	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56070	X	46805	-0-	-9265	-0-	1933	1	44860	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
05	57939	X	44715	-0-	-13224	-0-	1982	1	42730	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	56070	X	43136	-0-	-12934	-0-	1956	1	41178	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	56079	X	44520	-0-	-11559	-0-	2046	1	42470	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	43121	X	42453	-0-	-668	-0-	2066	1	40353	2	N	31	31	8			-0-
							34	9									
09	41730	X	37708	-0-	-4022	-0-	1969	1	35739	2	N	-0-					-0-

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 #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260	X	6625	-0-	-635	-0-	71	1	6552	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	7285	X	6511	-0-	-774	-0-	73	1	6437	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6930	X	6504	-0-	-426	-0-	79	1	6424	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7161	X	6254	-0-	-907	-0-	80	1	6174	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6319	-0-	-470	-0-	88	1	6225	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	6570	X	5977	-0-	-593	-0-	86	1	5891	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46620	X	21970	-0-	-24650	-0-	3637	1	18326	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	48019	X	32819	-0-	-15200	-0-	3882	1	28936	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	46470	X	24376	-0-	-22094	-0-	3694	1	20681	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	38161	X	23903	-0-	-14258	-0-	3813	1	20083	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	25062	X	25062	-0-	-0-	-0-	3853	1	21197	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
*09	22604	X	22604	-0-	-0-	-0-	3714	1	18890	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3751	X	2655	-0-	-1096	-0-	925	1	1730	2	N	-0-					132
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	1761	1	1767	2	N	7					139
							8	9									
*09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	1804	1	1758	2	N	-0-					139

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	312943	X	84814	-0-	-228129	-0-	907	1	83889	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
05	138229	X	76151	-0-	-62078	-0-	855	1	75290	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	133770	X	67234	-0-	-66536	-0-	820	1	66410	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	138229	X	62217	-0-	-76012	-0-	796	1	61418	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	138229	X	56205	-0-	-82024	-0-	782	1	55403	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
*09	48676	X	48676	-0-	-0-	-0-	699	1	47977	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	496	N	87	-0-	-409	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 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
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
07	3596	X	2595	-0-	-1001	-0-	31	1	2564	2	N	-0-					46
08	3596	X	3023	-0-	-573	-0-	28	1	2995	2	N	-0-					46
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					46

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

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
07	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	N	-0-					162
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					162
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					162

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

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
07	868	N	831	-0-	-37	-0-	76	1	755	2	N	-0-					64
08	837	N	782	-0-	-55	-0-	72	1	709	2	N	1	1	8			64
							1	9									
09	810	N	760	-0-	-50	-0-	69	1	690	2	N	1					65
							1	9									

UTLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 080150 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 7998 - 8015

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

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
07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	236	1	2385	2	N	-0-					8
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	233	1	2324	2	N	-0-					8
09	2460	N	2392	-0-	-68	-0-	215	1	2177	2	N	-0-					8

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

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									
07	2573	N	574	-0-	-1999	-0-	370	1	203	2	N	1					9
							1	9									
08	2108	N	1234	-0-	-874	-0-	436	1	798	2	N	-0-					9
*09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	443	1	986	2	N	-0-					9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

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-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

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
07	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	267	1	2681	2	Y	-0-					46
08	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	271	1	2681	2	Y	-0-					46
*09	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	253	1	2566	2	Y	-0-					46

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

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									
07	7471 X	7343	-0-	-128	-0-	664	1	6676	2	N	3					71
						3	9									
08	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	664	1	6568	2	N	5	5	8			71
						6	9									
09	7020 X	6872	-0-	-148	-0-	616	1	6250	2	N	5					76
						6	9									

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

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
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568

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									
07	3162 X	246	-0-	-2916	-0-	23	1	223	2	N	-0-					23
08	2635 X	329	-0-	-2306	-0-	29	1	300	2	N	-0-					23
*09	2460 X	146	-0-	-2314	-0-	14	1	132	2	N	-0-					23

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

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
07	3131 X	2584	-0-	-547	-0-	233	1	2351	2	N	-0-					65
08	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	274	1	2706	2	N	-0-					65
*09	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	321	1	3249	2	N	1	19	1			47
						1	9									

EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

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
07	2914 X	2500	-0-	-414	-0-	25	1	2475	2	Y	-0-					2
08	4061 X	2555	-0-	-1506	-0-	25	1	2530	2	Y	-0-					2
09	3930 X	2491	-0-	-1439	-0-	25	1	2466	2	Y	-0-					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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
07	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	24	1	2401	2	Y	-0-			22
08	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	22	1	2226	2	Y	55			77
						61	9							
*09	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	28	1	2751	2	Y	-0-			77

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

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
07	4402 X	4263	-0-	-139	-0-	42	1	4221	2	Y	-0-			8
08	4371 X	4254	-0-	-117	-0-	42	1	4212	2	Y	-0-			8
09	4230 X	4081	-0-	-149	-0-	40	1	4041	2	Y	-0-			8

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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

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
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	6	1	598	2	Y	-0-			18
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	2	1	171	2	Y	-0-			18
*09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	2	1	176	2	Y	-0-			18

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

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
07	5146 X	4610	-0-	-536	-0-	46	1	4564	2	Y	-0-			64
08	5146 X	4587	-0-	-559	-0-	45	1	4542	2	Y	-0-			64
09	4980 X	4264	-0-	-716	-0-	42	1	4222	2	Y	-0-			64

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

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
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	2	1	226	2	Y	-0-			7
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	2	1	225	2	Y	-0-			7
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	2	1	207	2	Y	-0-			7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 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
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
07	682	X	359	-0-	-323	-0-	4	1	355	2	Y	-0-			69
08	682	X	545	-0-	-137	-0-	5	1	540	2	Y	-0-			69
09	660	X	503	-0-	-157	-0-	5	1	498	2	Y	-0-			69

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

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
07	1953	X	373	-0-	-1580	-0-	4	1	369	2	Y	-0-			16
08	1829	N	291	-0-	-1538	-0-	3	1	288	2	Y	-0-			16
09	1230	N	282	-0-	-948	-0-	3	1	279	2	Y	-0-			16

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

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
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	3	1	287	2	Y	-0-			27
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	288	2	Y	100			127
							110	9							
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	3	1	279	2	Y	-0-			127

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

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-
07	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	12	1	1240	2	Y	-0-			-0-
08	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	12	1	1214	2	Y	-0-			-0-
*09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	12	1	1191	2	Y	-0-			-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

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
07	2697	N	2563	-0-	-134	-0-	25	1	2538	2	Y	-0-			39
08	2666	N	2621	-0-	-45	-0-	26	1	2595	2	Y	-0-			39
*09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	25	1	2498	2	Y	-0-			39

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

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
07	2015	X	1302	-0-	-713	-0-	13	1	1289	2	Y	-0-			17
*08	1891	X	1076	-0-	-815	-0-	9	1	943	2	Y	113			130
							124	9							
09	1590	X	764	-0-	-826	-0-	8	1	756	2	Y	-0-			130

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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

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
07	3751 X	2734	-0-	-1017	-0-	27	1	2707	2	Y	-0-			38
08	3751 X	3576	-0-	-175	-0-	35	1	3541	2	Y	-0-			38
09	3630 X	2961	-0-	-669	-0-	29	1	2932	2	Y	-0-			38

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

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
07	4588 X	4249	-0-	-339	-0-	42	1	4207	2	Y	-0-			12
08	4557 X	4219	-0-	-338	-0-	42	1	4177	2	Y	-0-			12
09	4410 X	4148	-0-	-262	-0-	41	1	4107	2	Y	-0-			12

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

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
07	1364 N	1005	-0-	-359	-0-	10	1	995	2	Y	-0-			23
08	1271 N	1183	-0-	-88	-0-	12	1	1171	2	Y	-0-			23
09	1290 N	1221	-0-	-69	-0-	12	1	1209	2	Y	-0-			23

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

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
07	4092 X	4080	-0-	-12	-0-	40	1	4040	2	Y	-0-			13
08	4278 X	3980	-0-	-298	-0-	39	1	3941	2	Y	-0-			13
09	4140 X	3972	-0-	-168	-0-	39	1	3933	2	Y	-0-			13

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

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
07	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	45	1	4521	2	Y	-0-			15
*08	4247 X	3979	-0-	-268	-0-	39	1	3926	2	Y	13			28
						14	9							
09	5310 X	3339	-0-	-1971	-0-	33	1	3292	2	Y	13			41
						14	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	4805 X	4690	-0-	-115	-0-	46	1	4644	2	Y	-0-			17
08	4836 X	4624	-0-	-212	-0-	46	1	4578	2	Y	-0-			17
09	4680 X	3039	-0-	-1641	-0-	30	1	3009	2	Y	-0-			17

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

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
07	1364 N	1082	-0-	-282	-0-	11	1	1071	2	Y	-0-			17
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	13	1	1331	2	Y	-0-			17
09	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	10	1	1013	2	Y	-0-			17

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

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
07	5425 X	3969	-0-	-1456	-0-	39	1	3930	2	Y	-0-			19
*08	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	53	1	5275	2	Y	12			31
						13	9							
09	4980 X	4971	-0-	-9	-0-	49	1	4922	2	Y	-0-			31

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

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
07	4619 X	3910	-0-	-709	-0-	39	1	3871	2	Y	-0-			8
08	4619 X	3358	-0-	-1261	-0-	33	1	3325	2	Y	-0-			8
09	4230 X	3236	-0-	-994	-0-	32	1	3204	2	Y	-0-			8

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

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
07	1054 N	67	-0-	-987	-0-	1	1	66	2	Y	-0-			65
08	1240 N	254	-0-	-986	-0-	3	1	251	2	Y	-0-			65
*09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	4	1	402	2	Y	-0-			65

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

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-
07	2170 N	2155	-0-	-15	-0-	21	1	2134	2	Y	-0-			-0-
08	2418 X	2174	-0-	-244	-0-	22	1	2152	2	Y	-0-			-0-
09	2340 X	1993	-0-	-347	-0-	20	1	1973	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2170	N	1096	-0-	-1074	-0-	11	1	1085	2	Y	-0-					-0-
08	3069	X	1297	-0-	-1772	-0-	13	1	1284	2	Y	-0-					-0-
*09	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	43	1	4280	2	Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

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
07	6231	X	5220	-0-	-1011	-0-	52	1	5168	2	Y	-0-					27
08	6045	X	5381	-0-	-664	-0-	53	1	5328	2	Y	-0-					27
09	5730	X	5202	-0-	-528	-0-	52	1	5150	2	Y	-0-					27

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

04	3390	X	3197	-0-	-193	-0-	32	1	3165	2	Y	-0-	19	1			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
07	3503	X	3306	-0-	-197	-0-	33	1	3273	2	Y	-0-					5
08	3410	X	2722	-0-	-688	-0-	27	1	2695	2	Y	-0-					5
09	3210	X	2581	-0-	-629	-0-	26	1	2555	2	Y	-0-					5

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

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-
07	2139	N	2023	-0-	-116	-0-	20	1	2003	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1275	-0-	-833	-0-	13	1	1262	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	771	-0-	-1239	-0-	8	1	763	2	Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

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
07	3906	X	3806	-0-	-100	-0-	38	1	3768	2	Y	-0-					67
*08	3906	X	3565	-0-	-341	-0-	35	1	3523	2	Y	6					73
							7	9									
09	3750	X	3296	-0-	-454	-0-	33	1	3256	2	Y	6					79
							7	9									

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

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
07	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	66	1	6611	2	Y	-0-					70
08	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	59	1	5894	2	Y	-0-					70
*09	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	52	1	5237	2	Y	-0-					70

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	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

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
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	5	1	513	2	Y	-0-			27
08	527	N	465	-0-	-62	-0-	5	1	460	2	Y	-0-			27
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	4	1	440	2	Y	-0-			27

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

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							
07	1178	N	823	-0-	-355	-0-	8	1	815	2	Y	-0-			32
08	1395	X	457	-0-	-938	-0-	5	1	452	2	Y	-0-			32
09	1350	X	590	-0-	-760	-0-	6	1	584	2	Y	-0-			32

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

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
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	227	2	Y	-0-			17
08	1178	X	625	-0-	-553	-0-	6	1	619	2	Y	-0-			17
09	1140	X	419	-0-	-721	-0-	4	1	415	2	Y	-0-			17

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

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-
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	23	1	2280	2	Y	-0-			-0-
08	2635	X	2259	-0-	-376	-0-	22	1	2237	2	Y	-0-			-0-
09	2550	X	2205	-0-	-345	-0-	22	1	2183	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

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
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	37	1	3672	2	Y	-0-			82
08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	35	1	3503	2	Y	-0-			82
*09	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	35	1	3537	2	Y	-0-			82

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3720	X	3584	-0-	-136	-0-	35	1	3549	2	Y	-0-					75
08	3751	X	3501	-0-	-250	-0-	35	1	3466	2	Y	-0-					75
09	3630	X	2823	-0-	-807	-0-	28	1	2795	2	Y	-0-					75

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

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-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

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
07	3627	X	2718	-0-	-909	-0-	27	1	2691	2	Y	-0-					48
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	37	1	3722	2	Y	-0-					48
*09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	38	1	3790	2	Y	-0-					48

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

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
07	6603	X	6228	-0-	-375	-0-	62	1	6166	2	Y	-0-					13
08	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	71	1	7095	2	Y	-0-					13
*09	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	64	1	6402	2	Y	-0-					13

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

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
07	3348	X	3067	-0-	-281	-0-	30	1	3037	2	Y	-0-					18
08	3286	X	3269	-0-	-17	-0-	32	1	3237	2	Y	-0-					18
09	3150	X	3127	-0-	-23	-0-	31	1	3096	2	Y	-0-					18

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

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
07	3875	X	3420	-0-	-455	-0-	34	1	3386	2	Y	-0-					31
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	39	1	3870	2	Y	-0-					31
*09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	37	1	3742	2	Y	-0-					31

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

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
07	3038	X	2706	-0-	-332	-0-	27	1	2679	2	Y	-0-					32
08	3038	X	2855	-0-	-183	-0-	28	1	2827	2	Y	-0-					32
09	2940	X	2696	-0-	-244	-0-	27	1	2669	2	Y	-0-					32

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	250	1	2519	2	N	-0-			-0-
08	2728 X	2648	-0-	-80	-0-	242	1	2406	2	N	-0-			-0-
*09	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	233	1	2371	2	N	-0-			-0-

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

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
07	4433 X	4147	-0-	-286	-0-	41	1	4106	2	Y	-0-			12
08	4371 X	4176	-0-	-195	-0-	41	1	4135	2	Y	-0-			12
09	4230 X	4095	-0-	-135	-0-	40	1	4043	2	Y	11			23
						12	9							

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

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
07	5332 X	5095	-0-	-237	-0-	50	1	5045	2	Y	-0-			10
08	5146 X	4974	-0-	-172	-0-	49	1	4925	2	Y	-0-			10
09	4980 X	4681	-0-	-299	-0-	46	1	4635	2	Y	-0-			10

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

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
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-			13
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	3	1	339	2	Y	-0-			13
*09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	6	1	595	2	Y	-0-			13

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

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-
07	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	39	1	3916	2	Y	-0-			-0-
08	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	39	1	3853	2	Y	-0-			-0-
09	3720 X	3629	-0-	-91	-0-	36	1	3593	2	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

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-
07	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	36	1	3648	2	Y	-0-			-0-
08	4278 X	2168	-0-	-2110	-0-	21	1	2147	2	Y	-0-			-0-
09	4140 X	3948	-0-	-192	-0-	39	1	3909	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	27	1	2673	2	Y	-0-					15
08	3100	X	2598	-0-	-502	-0-	26	1	2572	2	Y	-0-					15
09	3000	X	2443	-0-	-557	-0-	24	1	2419	2	Y	-0-					15

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

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
07	3100	X	3083	-0-	-17	-0-	279	1	2804	2	N	-0-					72
08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	285	1	2825	2	N	-0-					72
*09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	273	1	2770	2	N	-0-					72

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12426 - 12522

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

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
07	1364	N	278	-0-	-1086	-0-	3	1	275	2	Y	-0-					29
08	1333	N	338	-0-	-995	-0-	3	1	335	2	Y	-0-					29
09	510	N	258	-0-	-252	-0-	3	1	255	2	Y	-0-					29

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

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-
07	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	30	1	2958	2	Y	-0-					-0-
08	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	31	1	3078	2	Y	-0-					-0-
*09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	29	1	2918	2	Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

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-
07	2759	N	2609	-0-	-150	-0-	26	1	2583	2	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2585	-0-	-143	-0-	26	1	2559	2	Y	-0-					-0-
*09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	24	1	2416	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	30	1	2951	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	35	1	3508	2	Y	-0-					-0-
*09	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	37	1	3714	2	Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

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
07	248	N	135	-0-	-113	-0-	1	1	134	2	Y	-0-					12
08	341	N	84	-0-	-257	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					12
09	240	N	66	-0-	-174	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					12

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

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
07	6696	X	4487	-0-	-2209	-0-	44	1	4443	2	Y	-0-					64
08	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	74	1	7405	2	Y	-0-					64
*09	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	64	1	6439	2	Y	-0-					64

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

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-
07	663	X	663	-0-	-0-	-0-	7	1	656	2	Y	-0-					-0-
08	651	X	354	-0-	-297	-0-	4	1	350	2	Y	-0-					-0-
09	150	X	33	-0-	-117	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

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
07	2139	N	1797	-0-	-342	-0-	18	1	1779	2	Y	-0-					40
*08	2139	N	1631	-0-	-508	-0-	16	1	1604	2	Y	10					50
							11	9									
09	1740	N	1458	-0-	-282	-0-	14	1	1444	2	Y	-0-					50

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

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-
07	8837	X	4815	-0-	-4022	-0-	48	1	4767	2	Y	-0-					-0-
08	4867	X	4529	-0-	-338	-0-	45	1	4484	2	Y	-0-					-0-
09	4710	X	4368	-0-	-342	-0-	43	1	4325	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	37	1	3692	2	Y	-0-			-0-
08	4309 X	3455	-0-	-854	-0-	34	1	3421	2	Y	-0-			-0-
09	4170 X	3055	-0-	-1115	-0-	30	1	3025	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

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-
07	2976 X	2802	-0-	-174	-0-	28	1	2774	2	Y	-0-			-0-
08	2976 X	2890	-0-	-86	-0-	29	1	2861	2	Y	-0-			-0-
09	2880 X	2706	-0-	-174	-0-	27	1	2679	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

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
07	4154 X	3869	-0-	-285	-0-	38	1	3831	2	Y	-0-			34
08	4247 X	3846	-0-	-401	-0-	38	1	3808	2	Y	-0-			34
09	4110 X	3434	-0-	-676	-0-	34	1	3400	2	Y	-0-			34

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

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-
07	2976 X	1526	-0-	-1450	-0-	137	1	1389	2	N	-0-			-0-
08	1953 X	721	-0-	-1232	-0-	67	1	654	2	N	-0-			-0-
09	1890 X	1183	-0-	-707	-0-	106	1	1077	2	N	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

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-
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	84	1	840	2	N	-0-			-0-
08	899 N	770	-0-	-129	-0-	70	1	700	2	N	-0-			-0-
*09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	77	1	785	2	N	-0-			-0-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

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
07	3534 X	2737	-0-	-797	-0-	27	1	2710	2	Y	-0-			5
08	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	40	1	3976	2	Y	-0-			5
*09	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	37	1	3670	2	Y	-0-			5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	3844 X	3624	-0-	-220	-0-	36	1	3588	2	Y	-0-			22
08	3844 X	3508	-0-	-336	-0-	35	1	3473	2	Y	-0-			22
09	3660 X	3544	-0-	-116	-0-	35	1	3509	2	Y	-0-			22

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

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-
07	4433 X	4426	-0-	-7	-0-	44	1	4382	2	Y	-0-			-0-
08	4309 X	4179	-0-	-130	-0-	41	1	4138	2	Y	-0-			-0-
09	4170 X	3730	-0-	-440	-0-	37	1	3693	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

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
07	2511 X	2342	-0-	-169	-0-	23	1	2319	2	Y	-0-			33
08	2511 X	2213	-0-	-298	-0-	22	1	2191	2	Y	-0-			33
09	2430 X	2305	-0-	-125	-0-	23	1	2282	2	Y	-0-			33

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

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
07	3162 X	3134	-0-	-28	-0-	31	1	3103	2	Y	-0-			13
08	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	32	1	3153	2	Y	-0-			13
*09	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	31	1	3117	2	Y	-0-			13

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

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-
07	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	192	1	1942	2	N	-0-			-0-
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	163	1	1611	2	N	-0-			-0-
09	1380 N	1286	-0-	-94	-0-	115	1	1171	2	N	-0-			-0-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

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							
07	2449 X	966	-0-	-1483	-0-	87	1	879	2	N	-0-			75
08	1674 N	1634	-0-	-40	-0-	149	1	1485	2	N	-0-			75
*09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	103	1	1036	2	N	1			76
						1	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
09	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

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-
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	18	1	1803	2	Y	-0-			-0-
08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	15	1	1530	2	Y	-0-			-0-
09	1830 N	1664	-0-	-166	-0-	16	1	1648	2	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

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-
07	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	24	1	2418	2	Y	-0-			-0-
08	1395 X	1042	-0-	-353	-0-	10	1	1032	2	Y	-0-			-0-
09	1950 X	933	-0-	-1017	-0-	9	1	924	2	Y	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

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							
07	7440 X	7072	-0-	-368	-0-	640	1	6432	2	N	-0-			37
08	7254 X	7047	-0-	-207	-0-	646	1	6401	2	N	-0-			37
09	7020 X	6971	-0-	-49	-0-	625	1	6346	2	N	-0-			37

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

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
07	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	15	1	1465	2	Y	-0-			63
08	1798 N	1284	-0-	-514	-0-	13	1	1271	2	Y	-0-			63
09	1620 N	1197	-0-	-423	-0-	12	1	1185	2	Y	-0-			63

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

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-
07	1984 N	1814	-0-	-170	-0-	18	1	1796	2	Y	-0-			-0-
08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	21	1	2139	2	Y	-0-			-0-
09	2010 N	1894	-0-	-116	-0-	19	1	1875	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
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
07	6944 X	6681	-0-	-263	-0-	66	1	6615	2	Y	-0-					3
08	7223 X	6744	-0-	-479	-0-	67	1	6677	2	Y	-0-					3
09	6990 X	5524	-0-	-1466	-0-	55	1	5469	2	Y	-0-					3

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

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-
07	1085 X	741	-0-	-344	-0-	7	1	734	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	3890	-0-	790	790	39	1	3851	2	Y	-0-					-0-
*09	3000 N	3426	-0-	426	1216	34	1	3392	2	Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

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
07	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	28	1	2773	2	Y	-0-					60
08	2697 X	2532	-0-	-165	-0-	25	1	2507	2	Y	-0-					60
09	2640 X	2367	-0-	-273	-0-	23	1	2344	2	Y	-0-					60

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

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									
07	4402 X	4334	-0-	-68	-0-	393	1	3940	2	N	1					54
						1	9									
08	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	411	1	4074	2	N	3	3	8			54
						3	9									
*09	4200 X	4161	-0-	-39	-0-	373	1	3785	2	N	3					57
						3	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
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
07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	311	1	3119	2	N	2					32
							2	9									
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	273	1	2702	2	N	2	2	8			32
							2	9									
*09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	279	1	2836	2	N	-0-					32

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
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									
07	2976	X	2941	-0-	-35	-0-	265	1	2673	2	N	3					76
							3	9									
08	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	271	1	2695	2	N	6	2	8			80
							7	9									
*09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	267	1	2716	2	N	6					86
							7	9									

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
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
07	3193	X	2554	-0-	-639	-0-	25	1	2529	2	Y	-0-					15
08	3193	X	2904	-0-	-289	-0-	29	1	2875	2	Y	-0-					15
09	3090	X	2765	-0-	-325	-0-	27	1	2738	2	Y	-0-					15

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
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
07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	35	1	3454	2	Y	-0-					2
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	36	1	3577	2	Y	-0-					2
*09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	34	1	3438	2	Y	-0-					2

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5673	X	5116	-0-	-557	-0-	51	1	5065	2	Y	-0-					15
08	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	53	1	5290	2	Y	-0-					15
*09	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	53	1	5287	2	Y	-0-					15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	434	N	269	-0-	-165	-0-	3	1	266	2	Y	-0-					-0-
*08	496	N	247	-0-	-249	-0-	2	1	238	2	Y	6					6
							7	9									
09	330	N	251	-0-	-79	-0-	2	1	242	2	Y	6					12
							7	9									

DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

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									
07	2449	N	2363	-0-	-86	-0-	213	1	2150	2	N	-0-					12
08	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	219	1	2168	2	N	-0-					12
09	2280	N	2250	-0-	-30	-0-	201	1	2048	2	N	1					13
							1	9									

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

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-
07	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	20	1	2014	2	Y	-0-					-0-
08	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	21	1	2060	2	Y	-0-					-0-
09	1980	X	1956	-0-	-24	-0-	19	1	1937	2	Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

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
07	527	N	426	-0-	-101	-0-	4	1	422	2	Y	-0-					22
08	651	N	130	-0-	-521	-0-	1	1	129	2	Y	-0-					22
09	540	N	221	-0-	-319	-0-	2	1	219	2	Y	-0-					22

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

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
07	1705	X	348	-0-	-1357	-0-	3	1	345	2	Y	-0-					145
08	1240	N	527	-0-	-713	-0-	5	1	522	2	Y	-0-					145
09	840	N	350	-0-	-490	-0-	3	1	347	2	Y	-0-					145

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

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
07	3813	X	3593	-0-	-220	-0-	36	1	3557	2	Y	-0-					10
08	3627	X	3593	-0-	-34	-0-	36	1	3557	2	Y	-0-					10
09	3510	X	3453	-0-	-57	-0-	34	1	3419	2	Y	-0-					10

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 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
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
07	837	N	579	-0-	-258	-0-	6	1	573	2	Y	-0-					89
08	837	X	794	-0-	-43	-0-	8	1	786	2	Y	-0-					89
09	810	X	613	-0-	-197	-0-	6	1	607	2	Y	-0-					89

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

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-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	2	1	200	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	2	1	198	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	2	1	184	2	Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

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
07	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	17	1	1700	2	Y	-0-					21
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	15	1	1497	2	Y	-0-					21
*09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	16	1	1612	2	Y	-0-					21

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

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-
07	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
*09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

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									
07	1550	X	1053	-0-	-497	-0-	10	1	1043	2	Y	-0-					3
08	899	N	865	-0-	-34	-0-	9	1	856	2	Y	-0-					3
09	870	N	832	-0-	-38	-0-	8	1	824	2	Y	-0-					3

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

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-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4619 X	3023	-0-	-1596	-0-	30	1	2993	2	Y	-0-					47
08	4619 X	3042	-0-	-1577	-0-	30	1	3012	2	Y	-0-					47
09	4260 X	971	-0-	-3289	-0-	10	1	961	2	Y	-0-					47

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

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-
07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	18	1	1770	2	Y	-0-					-0-
08	1829 N	1791	-0-	-38	-0-	18	1	1773	2	Y	-0-					-0-
09	1770 N	1672	-0-	-98	-0-	17	1	1655	2	Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

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
07	2449 N	2386	-0-	-63	-0-	24	1	2362	2	Y	-0-					82
08	2418 N	2337	-0-	-81	-0-	23	1	2314	2	Y	-0-					82
09	2310 N	2261	-0-	-49	-0-	22	1	2239	2	Y	-0-					82

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

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									
07	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	387	1	3892	2	N	5					155
						6	9									
08	4092 X	4004	-0-	-88	-0-	367	1	3631	2	N	5	3	8			157
						6	9									
09	4020 X	3920	-0-	-100	-0-	350	1	3564	2	N	5					162
						6	9									

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

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									
07	2604 X	2375	-0-	-229	-0-	215	1	2159	2	N	1					52
						1	9									
08	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	242	1	2404	2	N	2	2	8			52
						2	9									
09	2520 X	2359	-0-	-161	-0-	212	1	2144	2	N	3					55
						3	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	311	1	3127	2	N	-0-					13
08	3379	X	3352	-0-	-27	-0-	307	1	3045	2	N	-0-					13
*09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	298	1	3017	2	N	-0-					13

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

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
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	338	1	3409	2	N	5					40
							6	9									
08	3689	X	1386	-0-	-2303	-0-	128	1	1258	2	N	-0-					40
*09	3570	X	26	-0-	-3544	-0-	3	1	23	2	N	-0-					40

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

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-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	131	1	1311	2	N	-0-					-0-
*08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	117	1	1190	2	N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

04	3060	X	1991	-0-	-1069	-0-	174	1	1811	2	N	5	3	8			76
							6	9									
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	279	1	2910	2	N	7					83
							8	9									
06	2820	X	2151	-0-	-669	-0-	192	1	1959	2	N	-0-					83
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	317	1	3192	2	N	4					87
							4	9									
08	3193	X	2921	-0-	-272	-0-	268	1	2650	2	N	3	2	8			88
							3	9									
*09	3090	X	1184	-0-	-1906	-0-	106	1	1078	2	N	-0-	3	1			85

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

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	832	2	N	13					69
							14	9									
07	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	113	1	1132	2	N	-0-					69
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	127	1	1256	2	N	-0-					69
*09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	112	1	1136	2	N	1					70
							1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4263	-0-	-747	-0-	372	1	3871	2	N	18	5	8			168
							20	9									
05	5177	X	2804	-0-	-2373	-0-	244	1	2549	2	N	10					178
							11	9									
06	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	453	1	4654	2	N	11	158	1			31
							12	9									
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	402	1	4056	2	N	14					45
							15	9									
08	4402	X	3141	-0-	-1261	-0-	288	1	2850	2	N	3	3	8			45
							3	9									
09	5130	X	4628	-0-	-502	-0-	413	1	4197	2	N	16					61
							18	9									

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4224	-0-	-786	-0-	367	1	3831	2	N	24	5	8			44
							26	9									
05	5177	X	4370	-0-	-807	-0-	377	1	3941	2	N	47					91
							52	9									
06	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	456	1	4684	2	N	1					92
							1	9									
07	5084	X	5063	-0-	-21	-0-	457	1	4605	2	N	1					93
							1	9									
08	4929	X	4921	-0-	-8	-0-	451	1	4467	2	N	3	3	8			93
							3	9									
*09	5130	X	4714	-0-	-416	-0-	422	1	4292	2	N	-0-					93

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
07	651	N	304	-0-	-347	-0-	27	1	276	2	N	1					70
							1	9									
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	50	1	497	2	N	-0-					70
*09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	77	1	788	2	N	-0-					70

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	6975	X	6672	-0-	-303	-0-	597	1	6005	2	N	64					207
							70	9									
08	6975	X	6606	-0-	-369	-0-	605	1	5995	2	N	5	5	8			207
							6	9									
09	6390	X	6318	-0-	-72	-0-	563	1	5721	2	N	31					238
							34	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5549	X	5485	-0-	-64	-0-	495	1	4983	2	N	6					116
							7	9									
08	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	498	1	4948	2	N	4	4	8			116
							4	9									
09	5340	X	5208	-0-	-132	-0-	467	1	4737	2	N	4					120
							4	9									

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

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									
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	285	1	2857	2	N	5					37
							6	9									
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	312	1	3104	2	N	2	1	8			38
							2	9									
*09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	350	1	3570	2	N	9					47
							10	9									

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

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									
07	3069	X	2869	-0-	-200	-0-	259	1	2603	2	N	6					101
							7	9									
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	329	1	3269	2	N	8	2	8			107
							9	9									
*09	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	327	1	3334	2	N	6					113
							7	9									

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

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
07	4433	X	3024	-0-	-1409	-0-	274	1	2750	2	N	-0-					8
08	4061	X	3168	-0-	-893	-0-	291	1	2877	2	N	-0-					8
*09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	350	1	3548	2	N	-0-					8

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

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
07	2170	N	1862	-0-	-308	-0-	18	1	1844	2	Y	-0-					6
08	2077	N	1360	-0-	-717	-0-	13	1	1347	2	Y	-0-					6
09	1890	N	711	-0-	-1179	-0-	7	1	704	2	Y	-0-					6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1705	N	1460	-0-	-245	-0-	131	1	1329	2	N	-0-					27
08	2139	N	1712	-0-	-427	-0-	157	1	1555	2	N	-0-					27
*09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	186	1	1879	2	N	1					28
							1	9									

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	25	1	2482	2	Y	-0-					18
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	26	1	2601	2	Y	-0-					18
*09	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	27	1	2668	2	Y	-0-					18

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	565	1	5690	2	N	-0-					36
08	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	653	1	6481	2	N	-0-					36
*09	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	588	1	5977	2	N	3					39
							3	9									

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3317	X	2791	-0-	-526	-0-	253	1	2537	2	N	1					49
							1	9									
08	3317	X	2628	-0-	-689	-0-	241	1	2385	2	N	2	2	8			49
							2	9									
09	3210	X	2118	-0-	-1092	-0-	189	1	1926	2	N	3					52
							3	9									

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
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
07	310	N	195	-0-	-115	-0-	18	1	177	2	N	-0-					8
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	2	N	-0-					8
*09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	2	N	-0-					8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1891	N	1270	-0-	-621	-0-	114	1	1155	2	N	1					109
							1	9									
08	1891	N	1698	-0-	-193	-0-	155	1	1543	2	N	-0-					109
*09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	195	1	1968	2	N	-0-					109

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
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									
07	7223	X	5147	-0-	-2076	-0-	466	1	4677	2	N	4					51
							4	9									
08	7099	X	7063	-0-	-36	-0-	645	1	6395	2	N	21	4	8			68
							23	9									
09	6600	X	6564	-0-	-36	-0-	588	1	5964	2	N	11					79
							12	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
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									
07	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	460	1	4623	2	N	5					32
							6	9									
08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	439	1	4346	2	N	9	3	8			38
							10	9									
09	5790	X	4812	-0-	-978	-0-	430	1	4373	2	N	8					46
							9	9									

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	186	1	1872	2	N	2					71
							2	9									
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	192	1	1906	2	N	1	1	8			71
							1	9									
*09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	181	1	1831	2	N	-0-					71

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4898	X	4245	-0-	-653	-0-	384	1	3861	2	N	-0-					-0-
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	399	1	3951	2	N	-0-					-0-
*09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	408	1	4146	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 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
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-
07	2883 X	478	-0-	-2405	-0-	44	1	434	2	N	-0-					-0-
08	2883 X	658	-0-	-2225	-0-	61	1	597	2	N	-0-					-0-
09	2790 X	1113	-0-	-1677	-0-	100	1	1013	2	N	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

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-
07	3317 X	3241	-0-	-76	-0-	32	1	3209	2	Y	-0-					-0-
08	3317 X	2513	-0-	-804	-0-	25	1	2488	2	Y	-0-					-0-
09	3090 X	2049	-0-	-1041	-0-	20	1	2029	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

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-
07	3317 X	3196	-0-	-121	-0-	32	1	3164	2	Y	-0-					-0-
08	3317 X	3054	-0-	-263	-0-	30	1	3024	2	Y	-0-					-0-
09	3210 X	2308	-0-	-902	-0-	23	1	2285	2	Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

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									
07	5363 X	4096	-0-	-1267	-0-	370	1	3726	2	N	-0-					82
08	4898 X	4089	-0-	-809	-0-	373	1	3706	2	N	9	3	8			88
						10	9									
09	4530 X	4305	-0-	-225	-0-	385	1	3910	2	N	9					97
						10	9									

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

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-
07	4247 X	3419	-0-	-828	-0-	309	1	3110	2	N	-0-					-0-
08	4247 X	3455	-0-	-792	-0-	317	1	3138	2	N	-0-					-0-
09	3540 X	3488	-0-	-52	-0-	313	1	3175	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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									
07	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	489	1	4926	2	N	2					46
						2	9									
08	5239 X	4905	-0-	-334	-0-	449	1	4453	2	N	3	3	8			46
						3	9									
09	5310 X	5045	-0-	-265	-0-	453	1	4590	2	N	2					48
						2	9									

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

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
07	2759 X	2472	-0-	-287	-0-	224	1	2246	2	N	2					7
						2	9									
08	2604 X	2443	-0-	-161	-0-	224	1	2219	2	N	-0-					7
*09	2460 X	2403	-0-	-57	-0-	215	1	2188	2	N	-0-					7

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

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
07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	169	1	1713	2	N	9					95
						10	9									
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	172	1	1698	2	N	1	66	1	1	8	29
						1	9									
*09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	155	1	1586	2	N	-0-					29

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

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									
07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	150	1	1509	2	N	-0-					26
08	2449 N	1727	-0-	-722	-0-	158	1	1568	2	N	1	1	8			26
						1	9									
09	2100 N	1738	-0-	-362	-0-	155	1	1579	2	N	4					30
						4	9									

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

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-
07	5518 X	5278	-0-	-240	-0-	52	1	5226	2	Y	-0-					-0-
08	5518 X	5355	-0-	-163	-0-	53	1	5302	2	Y	-0-					-0-
09	5280 X	5183	-0-	-97	-0-	51	1	5132	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2356 X	2344	-0-	-12	-0-	23	1	2321	2	Y	-0-					25
08	2139 N	1762	-0-	-377	-0-	17	1	1745	2	Y	-0-					25
*09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	18	1	1784	2	Y	-0-					25

DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

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-
07	2542 X	1690	-0-	-852	-0-	152	1	1538	2	N	-0-					-0-
08	1798 X	1683	-0-	-115	-0-	154	1	1529	2	N	-0-					-0-
09	1740 X	1448	-0-	-292	-0-	129	1	1319	2	N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

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									
07	5022 X	4762	-0-	-260	-0-	431	1	4331	2	N	-0-					73
08	4836 X	4757	-0-	-79	-0-	435	1	4316	2	N	5					78
						6	9									
09	4650 X	4550	-0-	-100	-0-	408	1	4141	2	N	1					79
						1	9									

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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									
07	2542 X	1894	-0-	-648	-0-	172	1	1722	2	N	-0-					126
08	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	285	1	2825	2	N	1	1	8			126
						1	9									
*09	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	192	1	1955	2	N	2					128
						2	9									

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

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-
07	3720 X	3002	-0-	-718	-0-	30	1	2972	2	Y	-0-					-0-
08	3348 X	2954	-0-	-394	-0-	29	1	2925	2	Y	-0-					-0-
09	3090 X	2961	-0-	-129	-0-	29	1	2932	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	3410 X	2848	-0-	-562	-0-	28	1	2820	2	Y	-0-			73
08	3410 X	3279	-0-	-131	-0-	32	1	3247	2	Y	-0-			73
09	3210 X	2132	-0-	-1078	-0-	21	1	2111	2	Y	-0-			73

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

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
07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	21	1	2146	2	Y	-0-			25
08	2108 X	1937	-0-	-171	-0-	19	1	1918	2	Y	-0-			25
09	2100 X	1623	-0-	-477	-0-	16	1	1607	2	Y	-0-			25

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

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-
07	4743 X	4032	-0-	-711	-0-	364	1	3668	2	N	-0-			-0-
08	4526 X	2047	-0-	-2479	-0-	187	1	1860	2	N	-0-			-0-
09	4350 X	1355	-0-	-2995	-0-	121	1	1234	2	N	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

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-
07	4278 X	2901	-0-	-1377	-0-	262	1	2639	2	N	-0-			-0-
08	3596 X	2761	-0-	-835	-0-	253	1	2508	2	N	-0-			-0-
09	3120 X	3015	-0-	-105	-0-	270	1	2745	2	N	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

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
07	4216 X	2830	-0-	-1386	-0-	256	1	2568	2	N	5			51
						6	9							
08	3968 X	3418	-0-	-550	-0-	314	1	3104	2	N	-0-			51
*09	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	399	1	4048	2	N	-0-			51

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

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
07	4464 X	4134	-0-	-330	-0-	41	1	4093	2	Y	-0-			12
08	4619 X	2905	-0-	-1714	-0-	29	1	2876	2	Y	-0-			12
09	4470 X	4371	-0-	-99	-0-	43	1	4328	2	Y	-0-			12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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-
07	3131	X	2574	-0-	-557	-0-	25	1	2549	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2583	-0-	-548	-0-	26	1	2557	2	Y	-0-					-0-
*09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	27	1	2691	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

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
07	4154	X	4048	-0-	-106	-0-	40	1	4008	2	Y	-0-					20
08	4154	X	3919	-0-	-235	-0-	39	1	3880	2	Y	-0-					20
09	4020	X	3742	-0-	-278	-0-	37	1	3705	2	Y	-0-					20

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

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-
07	4247	X	3363	-0-	-884	-0-	33	1	3330	2	Y	-0-					-0-
08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	43	1	4329	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3853	-0-	-77	-0-	38	1	3815	2	Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

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									
07	5425	X	5285	-0-	-140	-0-	475	1	4781	2	N	26					89
							29	9									
08	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	484	1	4807	2	N	21	4	8			106
							23	9									
09	5160	X	4497	-0-	-663	-0-	402	1	4080	2	N	14					120
							15	9									

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

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-
07	2666	X	1674	-0-	-992	-0-	151	1	1523	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	1835	-0-	-645	-0-	169	1	1666	2	N	-0-					-0-
*09	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	233	1	2367	2	N	-0-					-0-

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

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
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	25	1	2467	2	Y	-0-					12
08	2325	N	2073	-0-	-252	-0-	21	1	2052	2	Y	-0-					12
09	2280	N	2217	-0-	-63	-0-	22	1	2195	2	Y	-0-					12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4464 X	3700	-0-	-764	-0-	335	1	3355	2	N	9					57
						10	9									
08	3937 X	3581	-0-	-356	-0-	329	1	3249	2	N	3	3	8			57
						3	9									
09	3810 X	3682	-0-	-128	-0-	330	1	3349	2	N	3					60
						3	9									

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

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									
07	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	297	1	2987	2	N	6					60
						7	9									
08	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	297	1	2953	2	N	2	2	8			60
						2	9									
*09	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	295	1	2994	2	N	16					76
						18	9									

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

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-
07	4433 X	3756	-0-	-677	-0-	37	1	3719	2	Y	-0-					-0-
08	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	43	1	4282	2	Y	-0-					-0-
09	3960 X	3807	-0-	-153	-0-	38	1	3769	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

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
07	3100 X	2709	-0-	-391	-0-	27	1	2682	2	Y	-0-					55
08	2914 X	2340	-0-	-574	-0-	23	1	2317	2	Y	-0-					55
09	2760 X	2271	-0-	-489	-0-	22	1	2249	2	Y	-0-					55

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

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
07	2728 X	1392	-0-	-1336	-0-	125	1	1266	2	N	1					131
						1	9									
08	2480 X	2204	-0-	-276	-0-	201	1	2002	2	N	1	1	8			131
						1	9									
*09	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	201	1	2051	2	N	-0-					131

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5642	X	4673	-0-	-969	-0-	46	1	4627	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	4231	-0-	-1411	-0-	42	1	4189	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	4068	-0-	-1392	-0-	40	1	4028	2	N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

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
07	2015	X	1887	-0-	-128	-0-	171	1	1716	2	N	-0-					45
08	2046	X	1801	-0-	-245	-0-	166	1	1634	2	N	1	1	8			45
							1	9									
09	1980	X	1805	-0-	-175	-0-	161	1	1642	2	N	2					47
							2	9									

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

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
07	4154	X	3964	-0-	-190	-0-	358	1	3606	2	N	-0-					10
08	4216	X	3906	-0-	-310	-0-	358	1	3548	2	N	-0-					10
*09	4080	X	3801	-0-	-279	-0-	341	1	3460	2	N	-0-					10

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

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
07	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	358	1	3588	2	N	1					5
							1	9									
08	4154	X	3886	-0-	-268	-0-	355	1	3528	2	N	3	3	8			5
							3	9									
09	4020	X	3808	-0-	-212	-0-	341	1	3466	2	N	1					6
							1	9									

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

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
07	3596	X	3456	-0-	-140	-0-	312	1	3143	2	N	1					61
							1	9									
08	3596	X	2181	-0-	-1415	-0-	201	1	1980	2	N	-0-					61
*09	3450	X	2865	-0-	-585	-0-	257	1	2608	2	N	-0-					61

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

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-
07	3286	X	3077	-0-	-209	-0-	279	1	2798	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	3047	-0-	-84	-0-	279	1	2768	2	N	-0-					-0-
*09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	278	1	2813	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

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
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	2	Y	-0-			13
*08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	2	1	233	2	Y	116			129
						128	9							
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	1	1	142	2	Y	-0-			129

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

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-
07	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	27	1	2683	2	Y	-0-			-0-
08	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	21	1	2143	2	Y	-0-			-0-
09	2760 N	1915	-0-	-845	-0-	19	1	1896	2	Y	-0-			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

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-
07	2976 X	2638	-0-	-338	-0-	26	1	2612	2	Y	-0-			-0-
08	2976 X	2661	-0-	-315	-0-	26	1	2635	2	Y	-0-			-0-
09	2880 X	2122	-0-	-758	-0-	21	1	2101	2	Y	-0-			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

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-
07	4371 X	4007	-0-	-364	-0-	40	1	3967	2	Y	-0-			-0-
08	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	59	1	5930	2	Y	-0-			-0-
09	4980 X	4868	-0-	-112	-0-	48	1	4774	2	Y	42			42
						46	9							

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

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
07	6355 X	3665	-0-	-2690	-0-	36	1	3629	2	Y	-0-			2
08	6789 X	3782	-0-	-3007	-0-	37	1	3745	2	Y	-0-			2
09	6570 X	3258	-0-	-3312	-0-	32	1	3226	2	Y	-0-			2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 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
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
07	4123	X	3158	-0-	-965	-0-	31	1	3127	2	Y	-0-					3
08	3875	X	3850	-0-	-25	-0-	38	1	3812	2	Y	-0-					3
09	3750	X	3268	-0-	-482	-0-	32	1	3236	2	Y	-0-					3

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

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-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	111	1	1123	2	N	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	93	1	916	2	N	-0-					-0-
09	960	N	838	-0-	-122	-0-	75	1	763	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

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									
07	5487	X	5456	-0-	-31	-0-	493	1	4962	2	N	1					8
							1	9									
08	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	513	1	5095	2	N	4	4	8			8
							4	9									
*09	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	487	1	4943	2	N	2					10
							2	9									

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

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-
07	6262	X	5958	-0-	-304	-0-	539	1	5419	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5892	-0-	-184	-0-	539	1	5353	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5575	-0-	-245	-0-	499	1	5076	2	N	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

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
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	32	1	3190	2	Y	-0-					5
08	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	26	1	2589	2	Y	-0-					5
*09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	30	1	3034	2	Y	-0-					5

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

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-
07	3038	X	2657	-0-	-381	-0-	240	1	2417	2	N	-0-					-0-
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	256	1	2542	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2730	-0-	-180	-0-	244	1	2486	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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
07	3906	X	3768	-0-	-138	-0-	341	1	3426	2	N	1					37
							1	9									
08	3906	X	3468	-0-	-438	-0-	318	1	3150	2	N	-0-					37
*09	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	333	1	3376	2	N	-0-					37

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
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-
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	52	1	514	2	N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	58	1	577	2	N	-0-					-0-
*09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	55	1	566	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
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
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	87	1	865	2	N	-0-					36
08	1054	N	849	-0-	-205	-0-	78	1	771	2	N	-0-					36
09	1020	N	804	-0-	-216	-0-	72	1	732	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
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									
07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	222	1	2241	2	N	-0-					44
08	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	241	1	2386	2	N	-0-					44
*09	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	227	1	2315	2	N	4					48
							4	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
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									
07	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	850	1	8550	2	N	-0-					158
08	10478	X	8751	-0-	-1727	-0-	801	1	7950	2	N	-0-					158
*09	10140	X	8278	-0-	-1862	-0-	743	1	7535	2	N	-0-					158

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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
07	4464 X	3269	-0-	-1195	-0-	296	1	2973	2	N	-0-					23
08	4061 X	3593	-0-	-468	-0-	329	1	3264	2	N	-0-					23
09	3930 X	2234	-0-	-1696	-0-	201	1	2031	2	N	2					25
						2	9									

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

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-
07	5456 X	5303	-0-	-153	-0-	480	1	4823	2	N	-0-					-0-
08	5332 X	5147	-0-	-185	-0-	472	1	4675	2	N	-0-					-0-
09	5430 X	5179	-0-	-251	-0-	465	1	4714	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

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
07	3720 X	3395	-0-	-325	-0-	306	1	3089	2	N	-0-					46
08	3472 X	3460	-0-	-12	-0-	317	1	3143	2	N	-0-					46
*09	3210 X	3072	-0-	-138	-0-	275	1	2797	2	N	-0-					46

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

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
07	837 N	641	-0-	-196	-0-	58	1	582	2	N	1					4
						1	9									
08	806 N	396	-0-	-410	-0-	35	1	360	2	N	1	1	8			4
						1	9									
*09	690 N	271	-0-	-419	-0-	24	1	247	2	N	-0-					4

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

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									
07	8060 X	5290	-0-	-2770	-0-	478	1	4812	2	N	-0-					37
08	8060 X	4191	-0-	-3869	-0-	384	1	3803	2	N	4	4	8			37
						4	9									
*09	7800 X	3805	-0-	-3995	-0-	341	1	3464	2	N	-0-					37

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

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-
07	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	169	1	1694	2	N	-0-					-0-
08	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	186	1	1838	2	N	-0-					-0-
*09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	175	1	1770	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
07	4805 X	3927	-0-	-878	-0-	355	1	3571	2	N	1					93
						1	9									
08	4805 X	4177	-0-	-628	-0-	382	1	3795	2	N	-0-					93
09	3960 X	3621	-0-	-339	-0-	324	1	3297	2	N	-0-					93

UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

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									
07	4619 X	2975	-0-	-1644	-0-	268	1	2704	2	N	3					154
						3	9									
08	4433 X	3544	-0-	-889	-0-	324	1	3220	2	N	-0-					154
*09	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	407	1	4132	2	N	1	148	1			7
						1	9									

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

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									
07	4154 X	2268	-0-	-1886	-0-	204	1	2064	2	N	-0-					21
08	3751 X	2596	-0-	-1155	-0-	238	1	2356	2	N	2	2	8			21
						2	9									
*09	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	273	1	2774	2	N	-0-					21

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

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									
07	3658 X	2574	-0-	-1084	-0-	233	1	2340	2	N	1					100
						1	9									
08	3410 X	2345	-0-	-1065	-0-	215	1	2130	2	N	-0-					100
*09	3720 X	3178	-0-	-542	-0-	284	1	2894	2	N	-0-					100

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

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-
07	2914 X	2114	-0-	-800	-0-	192	1	1922	2	N	-0-					-0-
08	2914 X	2202	-0-	-712	-0-	201	1	2001	2	N	-0-					-0-
09	2580 X	2164	-0-	-416	-0-	195	1	1969	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	7223	X	7118	-0-	-105	-0-	644	1	6472	2	N	2					51
							2	9									
08	7068	X	6942	-0-	-126	-0-	635	1	6301	2	N	5	5	8			51
							6	9									
*09	6840	X	6798	-0-	-42	-0-	608	1	6190	2	N	-0-					51

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

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-
07	2728	X	1856	-0-	-872	-0-	169	1	1687	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	1955	-0-	-773	-0-	180	1	1775	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	1590	-0-	-1050	-0-	143	1	1447	2	N	-0-					-0-

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

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
07	1457	N	673	-0-	-784	-0-	61	1	612	2	N	-0-					25
08	1705	N	933	-0-	-772	-0-	85	1	848	2	N	-0-					25
*09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	165	1	1674	2	N	-0-					25

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

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-
07	4743	X	3964	-0-	-779	-0-	358	1	3606	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4349	-0-	-53	-0-	399	1	3950	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3926	-0-	-394	-0-	353	1	3573	2	N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

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									
07	3906	X	3574	-0-	-332	-0-	323	1	3250	2	N	1					70
							1	9									
08	3782	X	3438	-0-	-344	-0-	315	1	3123	2	N	-0-					70
09	3570	X	2763	-0-	-807	-0-	247	1	2514	2	N	2					72
							2	9									

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

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-
07	14539	X	9966	-0-	-4573	-0-	901	1	9065	2	N	-0-					-0-
08	14539	X	6696	-0-	-7843	-0-	614	1	6082	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	7801	-0-	-2459	-0-	700	1	7101	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	4185 X	2426	-0-	-1759	-0-	219	1	2207	2	N	-0-			-0-
08	3658 X	2382	-0-	-1276	-0-	218	1	2164	2	N	-0-			-0-
09	3180 X	2309	-0-	-871	-0-	207	1	2102	2	N	-0-			-0-

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

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-
07	5487 X	4982	-0-	-505	-0-	451	1	4531	2	N	-0-			-0-
08	5487 X	4403	-0-	-1084	-0-	404	1	3999	2	N	-0-			-0-
09	5310 X	4086	-0-	-1224	-0-	367	1	3719	2	N	-0-			-0-

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

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-
07	3038 X	2745	-0-	-293	-0-	248	1	2497	2	N	-0-			-0-
08	3038 X	2677	-0-	-361	-0-	245	1	2432	2	N	-0-			-0-
09	2940 X	2479	-0-	-461	-0-	222	1	2257	2	N	-0-			-0-

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

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
07	4712 X	1044	-0-	-3668	-0-	10	1	1034	2	N	-0-			21
08	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	83	1	8325	2	N	-0-			21
*09	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	39	1	3937	2	N	-0-			21

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	469	1	4717	2	N	8					107
							9	9									
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	440	1	4350	2	N	3	3	8			107
							3	9									
*09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	401	1	4075	2	N	9					116
							10	9									

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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									
07	2263	X	1715	-0-	-548	-0-	155	1	1560	2	N	-0-					42
08	2263	X	1721	-0-	-542	-0-	157	1	1564	2	N	-0-					42
09	1800	X	1722	-0-	-78	-0-	155	1	1564	2	N	3					45
							3	9									

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	1798	X	636	-0-	-1162	-0-	58	1	578	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	671	-0-	-2677	-0-	61	1	610	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	760	-0-	-2480	-0-	69	1	691	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

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-
07	2325	N	2259	-0-	-66	-0-	204	1	2055	2	N	-0-					-0-
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	209	1	2069	2	N	-0-					-0-
*09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	198	1	2010	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2201 N	2146	-0-	-55	-0-	195	1	1951	2	N	-0-					17
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	198	1	1954	2	N	-0-					17
*09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	189	1	1913	2	N	-0-					17

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

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
07	3193 X	3144	-0-	-49	-0-	285	1	2859	2	N	-0-					16
08	3193 X	3023	-0-	-170	-0-	277	1	2746	2	N	-0-					16
09	3090 X	2885	-0-	-205	-0-	258	1	2626	2	N	1					17
						1	9									

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

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									
07	2263 N	2206	-0-	-57	-0-	199	1	2006	2	N	1					40
						1	9									
08	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	213	1	2103	2	N	-0-					40
*09	2550 N	2206	-0-	-344	-0-	198	1	2008	2	N	-0-					40

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

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									
07	2821 X	2249	-0-	-572	-0-	204	1	2045	2	N	-0-					99
08	2821 X	2651	-0-	-170	-0-	242	1	2409	2	N	-0-					99
*09	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	221	1	2239	2	N	4					103
						4	9									

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

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
07	2139 X	2026	-0-	-113	-0-	183	1	1842	2	N	1					4
						1	9									
08	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	189	1	1872	2	N	1	1	8			4
						1	9									
09	2010 N	1904	-0-	-106	-0-	170	1	1733	2	N	1					5
						1	9									

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
07	1891	X	1436	-0-	-455	-0-	131	1	1305	2	N	-0-					2
08	1953	X	1733	-0-	-220	-0-	158	1	1574	2	N	1	1	8			2
							1	9									
*09	1890	X	1537	-0-	-353	-0-	138	1	1398	2	N	1					3
							1	9									

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

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									
07	4836	X	4824	-0-	-12	-0-	434	1	4380	2	N	9					148
							10	9									
08	4619	X	4537	-0-	-82	-0-	416	1	4114	2	N	6	3	8			151
							7	9									
*09	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	411	1	4179	2	N	6					157
							7	9									

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

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
07	8432	X	6256	-0-	-2176	-0-	62	1	6194	2	Y	-0-					16
08	10881	X	8607	-0-	-2274	-0-	85	1	8522	2	Y	-0-					16
09	10530	X	7889	-0-	-2641	-0-	78	1	7811	2	Y	-0-					16

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 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
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
07	2294	X	2030	-0-	-264	-0-	20	1	2010	2	Y	-0-					64
*08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	29	1	2860	2	Y	2					66
							2	9									
*09	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	26	1	2613	2	Y	-0-					66

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

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									
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	125	1	1252	2	N	-0-					61
08	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	125	1	1237	2	N	2	1	8			62
							2	9									
*09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	120	1	1224	2	N	-0-					62

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12530 - 12600

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
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	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

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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									
07	4588	X	4198	-0-	-390	-0-	378	1	3806	2	N	13					55
							14	9									
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	423	1	4195	2	N	-0-					55
*09	4440	X	3959	-0-	-481	-0-	355	1	3604	2	N	-0-					55

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

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									
07	2480	X	2383	-0-	-97	-0-	215	1	2164	2	N	4					40
							4	9									
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	265	1	2626	2	N	2	2	8			40
							2	9									
09	2310	X	1391	-0-	-919	-0-	124	1	1266	2	N	1					41
							1	9									

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

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
07	1519	N	1324	-0-	-195	-0-	120	1	1204	2	N	-0-					83
08	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	119	1	1178	2	N	-0-					83
*09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	123	1	1260	2	N	-0-					83

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

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-
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	87	1	883	2	N	-0-					-0-
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	134	1	1337	2	N	-0-					-0-
*09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	106	1	1073	2	N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
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									
07	3875	X	3206	-0-	-669	-0-	289	1	2915	2	N	2					139
							2	9									
08	3627	X	3117	-0-	-510	-0-	285	1	2832	2	N	-0-					139
09	3360	X	3095	-0-	-265	-0-	278	1	2815	2	N	2					141
							2	9									

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

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-
07	1085	X	630	-0-	-455	-0-	58	1	572	2	N	-0-					-0-
08	713	N	510	-0-	-203	-0-	47	1	463	2	N	-0-					-0-
09	720	N	354	-0-	-366	-0-	32	1	322	2	N	-0-					-0-

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

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									
07	19313	X	16169	-0-	-3144	-0-	1460	1	14706	2	N	3					103
							3	9									
08	18569	X	15747	-0-	-2822	-0-	1443	1	14291	2	N	12	12	8			103
							13	9									
*09	17460	X	14836	-0-	-2624	-0-	1319	1	13423	2	N	85	84	1			104
							94	9									

LINN OPERATING, INC. 501545
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

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-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	2	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

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-
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	8	1	183	2	N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	9	1	217	2	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
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-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	6	1	142	2	N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	146	1	3342	2	N	-0-					-0-
08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	147	1	3392	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2852	N	1387	-0-	-1465	-0-	58	1	1329	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	1921	-0-	-373	-0-	80	1	1841	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 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
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-
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	193	1	2822	2	N	-0-					-0-
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	198	1	2825	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	55	1	802	2	N	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	62	1	882	2	N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	211	1	3091	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2562	-0-	-724	-0-	168	1	2394	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 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
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-
07	5394	X	3539	-0-	-1855	-0-	226	1	3313	2	N	-0-					-0-
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	230	1	3284	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-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
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-
07	3100	N	3381	-0-	281	2265	216	1	3165	2	N	-0-			-0-
08	5194	X	2929	-0-	-2265	-0-	192	1	2737	2	N	-0-			-0-
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

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-
07	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	319	1	4672	2	N	-0-			-0-
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	218	1	3105	2	N	-0-			-0-
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

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-
07	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	154	1	2248	2	N	-0-			-0-
08	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	166	1	2363	2	N	-0-			-0-
09	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

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-
07	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	152	1	3464	2	N	-0-			-0-
08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	148	1	3418	2	N	-0-			-0-
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

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-
07	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	187	1	2736	2	N	-0-			-0-
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	217	1	3103	2	N	-0-			-0-
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT			-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

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-
07	2883	N	2573	-0-	-310	-0-	164	1	2409	2	N	-0-			-0-
08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	173	1	2473	2	N	-0-			-0-
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MONCRIEF, C. B. 574775
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3937	X	3394	-0-	-543	-0-	505	1	2889	2	N	-0-					76
08	4185	X	3281	-0-	-904	-0-	493	1	2788	2	N	-0-					76
09	4050	X	3348	-0-	-702	-0-	476	1	2872	2	N	-0-					76

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

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
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	123	1	703	2	N	-0-					80
08	992	N	914	-0-	-78	-0-	137	1	777	2	N	-0-					80
*09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	141	1	852	2	N	-0-					80

MONCRIEF, W. A., JR. 575000
WADLE, LEONARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063997 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 9494 - 9612

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	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

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
07	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	153	1	876	2	N	-0-					43
08	1240	N	1005	-0-	-235	-0-	151	1	854	2	N	-0-					43
09	990	N	977	-0-	-13	-0-	139	1	838	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

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
09	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

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-					145
07	3007	X	2378	-0-	-629	-0-	2372	2	6	9	N	5					150
08	3007	X	2152	-0-	-855	-0-	2151	2	1	9	N	1					151
09	2820	X	691	-0-	-2129	-0-	691	2			N	-0-					151

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 703350
PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 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
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-
07	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	2			N	-0-					-0-
08	992	N	905	-0-	-87	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	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

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-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350

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
07	713	N	376	-0-	-337	-0-	376	2			N	-0-					104
08	589	N	282	-0-	-307	-0-	282	2			N	-0-					104
*09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	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

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										
07	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	56	1	1816	2	Y	3	1	8				6
							3	9										
*08	1209	N	892	-0-	-317	-0-	19	1	870	2	Y	3						9
							3	9										
09	1710	N	483	-0-	-1227	-0-	15	1	467	2	Y	1						10
							1	9										

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

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-
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
*09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

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
07	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	10915	2	67	9	Y	61	75	1			177
08	14074	X	9666	-0-	-4408	-0-	9616	2	50	9	Y	45	38	1			184
*09	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	14939	2	90	9	Y	82	164	1			102

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10775	2	77	9	Y	70	85	1			79
08	13888	X	9756	-0-	-4132	-0-	9704	2	52	9	Y	47	40	1			86
*09	13440	X	7576	-0-	-5864	-0-	7525	2	51	9	Y	46	87	1			45

IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

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
07	3317	X	2997	-0-	-320	-0-	2997	2			Y	-0-					2
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			Y	-0-					2
*09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			Y	-0-					2

RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

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
07	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1145	2	9	9	Y	8	9	1			17
08	1364	N	1058	-0-	-306	-0-	1052	2	6	9	Y	5	5	1			17
09	1200	N	1018	-0-	-182	-0-	1010	2	8	9	Y	7	13	1			11

YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

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									
07	651	X	599	-0-	-52	-0-	14	1	585	2	Y	-0-					1
08	620	X	490	-0-	-130	-0-	12	1	478	2	Y	-0-					1
09	780	X	598	-0-	-182	-0-	16	1	579	2	Y	3	3	8			1
							3	9									

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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
07	2449	X	1885	-0-	-564	-0-	63	1	1822	2	N	-0-					64
08	2387	X	2102	-0-	-285	-0-	75	1	2027	2	N	-0-					64
09	2310	X	1893	-0-	-417	-0-	60	1	1833	2	N	-0-					64

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	403	N	200	-0-	-203	-0-	200	2			Y	-0-					9
08	434	N	23	-0-	-411	-0-	23	2			Y	-0-					9
09	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2			Y	-0-					9

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					9
08	2790	X	2445	-0-	-345	-0-	2445	2			N	-0-					9
*09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					9

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
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
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					84
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					84
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	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
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									
07	3968	X	3957	-0-	-11	-0-	105	1	3843	2	N	8	3	8			68
							9	9									
08	4464	X	4339	-0-	-125	-0-	115	1	4224	2	N	-0-					68
*09	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	121	1	4275	2	N	3	1	8			70
							3	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
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									
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	2	Y	-0-					8
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					8
09	210	N	100	-0-	-110	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1705	N	1331	-0-	-374	-0-	37	1	1292	2	Y	2	2	8			58
							2	9									
08	1612	N	1280	-0-	-332	-0-	51	1	1229	2	Y	-0-					58
09	1440	N	1218	-0-	-222	-0-	41	1	1176	2	Y	1	1	8			58
							1	9									

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

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-
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	1643	-0-	-124	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1313	-0-	-397	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

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									
07	3255	X	2658	-0-	-597	-0-	62	1	2595	2	Y	1					3
							1	9									
08	3255	X	2974	-0-	-281	-0-	75	1	2897	2	Y	2					5
							2	9									
09	3150	X	2719	-0-	-431	-0-	75	1	2643	2	Y	1					6
							1	9									

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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									
07	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	43	1	1381	2	Y	2	1	8			4
							2	9									
*08	992	X	925	-0-	-67	-0-	20	1	902	2	Y	3					7
							3	9									
*09	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	33	1	1047	2	Y	2	1	8			8
							2	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4526	X	1898	-0-	-2628	-0-	44	1	1853	2	Y	1					2
							1	9									
08	3937	X	3633	-0-	-304	-0-	91	1	3540	2	Y	2					4
							2	9									
09	3150	X	3148	-0-	-2	-0-	87	1	3060	2	Y	1					5
							1	9									

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

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											
07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	144	1	4624	2	Y	7	4	8					13
							8	9											
*08	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	102	1	4554	2	Y	16	2	8					27
							18	9											
09	4020	X	3345	-0-	-675	-0-	102	1	3237	2	Y	5	2	8					30
							6	9											

YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

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									
07	3348	X	3346	-0-	-2	-0-	78	1	3266	2	Y	2	1	8			5
							2	9									
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	99	1	3852	2	Y	2					7
							2	9									
*09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	120	1	4228	2	Y	2					9
							2	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	31	1	999	2	Y	2	1	8			4
							2	9									
*08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	22	1	966	2	Y	3					7
							3	9									
09	990	N	656	-0-	-334	-0-	20	1	635	2	Y	1					8
							1	9									

BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

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									
07	775	N	46	-0-	-729	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					1
*08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	27	1	1220	2	Y	4	1	8			4
							4	9									
*09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	48	1	1520	2	Y	3	1	8			6
							3	9									

YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340

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									
07	3472	X	3123	-0-	-349	-0-	72	1	3049	2	Y	2	1	8			4
							2	9									
08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	93	1	3621	2	Y	2					6
							2	9									
09	3390	X	3229	-0-	-161	-0-	89	1	3139	2	Y	1					7
							1	9									

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

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
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	128	1	3801	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	118	1	3400	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
*09	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	109	1	3542	2	Y	-0-					25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	88	1	3696	2	Y	2	1	8			4
							2	9									
08	3658	X	3445	-0-	-213	-0-	86	1	3357	2	Y	2					6
							2	9									
*09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	110	1	3859	2	Y	2					8
							2	9									

GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	99	1	4154	2	Y	2	1	8			5
							2	9									
08	2046	X	1503	-0-	-543	-0-	38	1	1464	2	Y	1					6
							1	9									
09	1980	X	1323	-0-	-657	-0-	37	1	1285	2	Y	1					7
							1	9									

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
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									
07	4681	X	4263	-0-	-418	-0-	99	1	4162	2	Y	2	1	8			8
							2	9									
08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	133	1	5174	2	Y	3					11
							3	9									
*09	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	150	1	5277	2	Y	2					13
							2	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
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									
07	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	184	1	7729	2	Y	4	1	8			10
							4	9									
08	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	193	1	7502	2	Y	4					14
							4	9									
*09	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	211	1	7412	2	Y	3					17
							3	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	190	1	8011	2	Y	6	1	8			23
							7	9									
08	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	181	1	7015	2	Y	3					26
							3	9									
*09	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	224	1	7851	2	Y	2					28
							2	9									

TEAGUE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 231226 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11294 - 11346

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
07	4867	X	4807	-0-	-60	-0-	4807	2			Y	-0-					46
08	5301	X	4840	-0-	-461	-0-	4828	2	12	9	Y	11	1	8			56
09	5130	X	4858	-0-	-272	-0-	4841	2	17	9	Y	15					71

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

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
07	5177	X	4565	-0-	-612	-0-	4565	2			Y	-0-					30
08	5146	X	4294	-0-	-852	-0-	4294	2			Y	-0-					30
09	4980	X	3731	-0-	-1249	-0-	3731	2			Y	-0-					30

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

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
07	2046	N	650	-0-	-1396	-0-	650	2			Y	-0-					37
08	1860	N	113	-0-	-1747	-0-	113	2			Y	-0-					37
09	1500	N	200	-0-	-1300	-0-	200	2			Y	-0-					37

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

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
07	713	N	89	-0-	-624	-0-	81	2	8	9	Y	7					80
08	651	N	11	-0-	-640	-0-	11	2			Y	-0-					80
09	390	N	199	-0-	-191	-0-	199	2			Y	-0-					80

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	41	1	1204	2	Y	-0-					-0-
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	62	1	1799	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1162	-0-	-428	-0-	35	1	1127	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

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-
07	7347	X	5881	-0-	-1466	-0-	191	1	5689	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	7347	X	5170	-0-	-2177	-0-	173	1	4997	2	Y	-0-					-0-
09	6780	X	4751	-0-	-2029	-0-	142	1	4609	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

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-
07	6324	X	5476	-0-	-848	-0-	178	1	5297	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5487	X	4750	-0-	-737	-0-	159	1	4591	2	Y	-0-					-0-
09	5310	X	4888	-0-	-422	-0-	146	1	4742	2	Y	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

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									
07	8215	X	6822	-0-	-1393	-0-	158	1	6660	2	Y	4	1	8			10
							4	9									
08	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	169	1	6561	2	Y	4					14
							4	9									
*09	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	191	1	6710	2	Y	3					17
							3	9									

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

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
07	12462	X	10597	-0-	-1865	-0-	10501	2	96	9	Y	87	97	1	8	8	90
08	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	11221	2	73	9	Y	66	57	1			99
*09	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10845	2	88	9	Y	80	151	1			28

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

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
07	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7323	2	59	9	Y	54	66	1			30
08	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7487	2	50	9	Y	45	38	1			37
*09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3533	2	54	9	Y	49	86	1			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14384	X	12946	-0-	-1438	-0-	421	1	12524	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	13144	X	11413	-0-	-1731	-0-	381	1	11032	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	11234	-0-	-1486	-0-	337	1	10897	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

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-
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3003	-0-	-97	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2675	-0-	-325	-0-	2674	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

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-
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
*09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

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-
07	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
07	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					25
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					25
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
08	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
*09	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134

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-
07	2170 N	2128	-0-	-42	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	2139 N	2060	-0-	-79	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
09	2040 N	1962	-0-	-78	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

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-
07	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
08	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
*09	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4230	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

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-
07	1054 N	935	-0-	-119	-0-	935	2			N	-0-					-0-
08	899 N	894	-0-	-5	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09	840 N	753	-0-	-87	-0-	752	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

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-
07	3348 X	1784	-0-	-1564	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	2573 X	1826	-0-	-747	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
09	2490 X	1829	-0-	-661	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

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-
07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
08	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
09	1830 N	1376	-0-	-454	-0-	1375	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

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-
07	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
08	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
*09	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	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 #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4650	X	4628	-0-	-22	-0-	4628	2			N	-0-					14
08	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					14
09	4410	X	4245	-0-	-165	-0-	4244	2	1	9	N	1	1	8			14

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

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
07	6479	X	5696	-0-	-783	-0-	5696	2			N	-0-					92
08	5828	X	4597	-0-	-1231	-0-	4597	2			N	-0-					92
09	5640	X	4990	-0-	-650	-0-	4990	2			N	-0-					92

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

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-
07	1364	N	1238	-0-	-126	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
*09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

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-
07	10416	X	8247	-0-	-2169	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7807	-0-	-253	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7414	-0-	-386	-0-	7411	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

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-
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3107	-0-	107	107	3107	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

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-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	640	-0-	-800	-0-	639	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

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-
07	3100	N	5078	-0-	1978	2591	5078	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4793	-0-	1693	4284	4793	2			N	-0-					-0-
*09	8760	X	4476	-0-	-4284	-0-	4476	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3379	X	3299	-0-	-80	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2473	-0-	-658	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
*09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

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-
07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3466	-0-	-104	-0-	3464	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

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-
07	4433	X	4071	-0-	-362	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4053	-0-	-225	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4110	-0-	-30	-0-	4110	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

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-
07	3317	X	2692	-0-	-625	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
*09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

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
07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					80
08	3906	X	3591	-0-	-315	-0-	3591	2			N	-0-					80
09	3780	X	3678	-0-	-102	-0-	3678	2			N	-0-					80

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

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-
07	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	1888	-0-	-2297	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	1079	-0-	-2971	-0-	1078	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

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
07	4433	X	2242	-0-	-2191	-0-	2242	2			N	-0-					52
08	2511	X	1887	-0-	-624	-0-	1887	2			N	-0-					52
09	2430	X	1379	-0-	-1051	-0-	1378	2	1	9	N	1	1	8			52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4495	X	4309	-0-	-186	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4336	-0-	-500	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4327	-0-	-353	-0-	4327	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

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-
07	2790	X	2698	-0-	-92	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2677	-0-	-51	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2562	-0-	-48	-0-	2562	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

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-
07	4960	X	4711	-0-	-249	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
08	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
*09	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

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-
07	3193	X	2352	-0-	-841	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2746	-0-	-602	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2923	-0-	-377	-0-	2922	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

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-
07	5797	X	5749	-0-	-48	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5367	-0-	-368	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4667	-0-	-883	-0-	4666	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 03/18/1979 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12114 - 12209

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-
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	540	N	463	-0-	-77	-0-	461	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	208	1	6937	2	N	53					100
							58	9									
08	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	223	1	7417	2	N	70					170
							77	9									
*09	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	224	1	7480	2	N	19	1	8			188
							21	9									

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

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-
07	3689	X	3120	-0-	-569	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2570	-0-	-840	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2714	-0-	-586	-0-	2714	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

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
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					82
08	3286	X	3083	-0-	-203	-0-	3083	2			N	-0-					82
*09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3276	2	1	9	N	1	1	8			82

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

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
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					137
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					137
09	990	N	909	-0-	-81	-0-	909	2			N	-0-					137

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

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-
07	1550	N	845	-0-	-705	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
*09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

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									
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	111	1	3684	2	N	53					155
							58	9									
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	116	1	3852	2	N	43					198
							47	9									
*09	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	115	1	3825	2	N	-0-					198

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2604 N	2229	-0-	-375	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
08	2387 N	2150	-0-	-237	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
09	2250 N	2144	-0-	-106	-0-	2143	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	713 N	397	-0-	-316	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	589 N	199	-0-	-390	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

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-
07	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
08	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
*09	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4711	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

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									
07	1643 N	411	-0-	-1232	-0-	411	2			N	-0-					185
08	2046 N	271	-0-	-1775	-0-	271	2			N	-0-					185
09	1410 N	382	-0-	-1028	-0-	382	2			N	-0-					185

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					15
08	4216	X	3204	-0-	-1012	-0-	3204	2			N	-0-					15
09	4080	X	2852	-0-	-1228	-0-	2851	2	1	9	N	1	1	8			15

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

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-
07	4712	X	3783	-0-	-929	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4367	-0-	-4	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4039	-0-	-191	-0-	4039	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

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-
07	14477	X	13024	-0-	-1453	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
08	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
*09	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	11223	2	4	9	N	4	4	8			-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

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
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					52
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					52
*09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					52

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

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
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					52
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					52
09	2250	N	2214	-0-	-36	-0-	2192	3	22	9	N	20					72

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

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
07	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	82	1	2726	2	N	2					80
							2	9									
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	73	1	2443	2	N	5					85
							6	9									
*09	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	80	1	2681	2	N	-0-					85

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
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-
07	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2249	-0-	-107	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
*09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	672	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3286	X	1831	-0-	-1455	-0-	1831	2			N	-0-					262
08	3100	X	2935	-0-	-165	-0-	2935	2			N	-0-					262
*09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3069	2	37	9	N	34	182	1			114

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	54	1	1785	2	N	-0-					125
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	48	1	1600	2	N	20					145
							22	9									
*09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	42	1	1395	2	N	28					173
							31	9									

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					185
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					185
*09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					185

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3286	X	2628	-0-	-658	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
*09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

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-
07	5022	X	4334	-0-	-688	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3714	-0-	-502	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3927	-0-	-153	-0-	3925	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

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-
07	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	437	-0-	-3717	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4566	2	3	9	N	3	3	8			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

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-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

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-
07	3999	X	3791	-0-	-208	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3683	-0-	-6	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3569	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

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-
07	16337	X	11789	-0-	-4548	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	11020	-0-	-1721	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	9914	-0-	-2416	-0-	9914	2			N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12204 - 12338

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-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			N	-0-					-0-
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	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
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
07	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	80	1	2659	2	N	-0-					77
08	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	109	1	3644	2	N	-0-					77
*09	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	120	1	3993	2	N	-0-					77

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

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-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
08	651 N	395	-0-	-256	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
09	630 N	529	-0-	-101	-0-	529	2			Y	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

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-
07	3565 X	3273	-0-	-292	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
08	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
09	3300 X	2944	-0-	-356	-0-	2944	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12313 - 12480

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-
07	4991 X	4386	-0-	-605	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
08	4619 X	4256	-0-	-363	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
09	4470 X	4058	-0-	-412	-0-	4056	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

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-
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

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
07	1612 N	1608	-0-	-4	-0-	1608	2			N	-0-					167
08	1643 N	1577	-0-	-66	-0-	1577	2			N	-0-					167
09	1590 N	1422	-0-	-168	-0-	1422	2			N	-0-					167

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

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
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					94
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					94
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	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
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
07	4247	X	3010	-0-	-1237	-0-	3010	2			N	-0-					102
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					102
09	3450	X	3238	-0-	-212	-0-	3234	2	4	9	N	4	4	8			102

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

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
07	5952	X	5707	-0-	-245	-0-	5590	2	117	9	N	106					170
08	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					170
*09	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-					170

WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

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-
07	1984	N	1801	-0-	-183	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1620	-0-	-270	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

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
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					113
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2199	2	2	9	N	2					115
09	2130	N	2109	-0-	-21	-0-	2109	2			N	-0-					115

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020

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-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
*09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	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
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-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
*09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1519	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084

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
07	1860	N	1558	-0-	-302	-0-	1558	2			N	-0-					41
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					41
*09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					41

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

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-
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					-0-
09	600	N	349	-0-	-251	-0-	349	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

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-
07	1147	N	931	-0-	-216	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	736	-0-	-287	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	990	N	645	-0-	-345	-0-	643	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

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
07	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					133
08	2263	X	2209	-0-	-54	-0-	2209	2			N	-0-					133
09	2190	N	2082	-0-	-108	-0-	2082	2			N	-0-					133

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

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-
07	4402	X	4061	-0-	-341	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	4017	-0-	-44	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3850	-0-	-80	-0-	3849	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	3100 N	3105	-0-	5	5	3105	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3368	-0-	268	273	3368	2			N	-0-					-0-
*09	2530 N	2257	-0-	-273	-0-	2256	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

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-
07	2232 N	2090	-0-	-142	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
08	2170 N	1962	-0-	-208	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
09	2100 N	1947	-0-	-153	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
07	6882 X	6015	-0-	-867	-0-	6015	2			N	-0-					30
08	6169 X	5483	-0-	-686	-0-	5483	2			N	-0-					30
09	5970 X	5356	-0-	-614	-0-	5343	2	13	9	N	12	12	8			30

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

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
07	1147 N	1019	-0-	-128	-0-	1019	2			N	-0-					58
08	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2			N	-0-					58
09	1020 N	971	-0-	-49	-0-	971	2			N	-0-					58

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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
07	3193 X	2954	-0-	-239	-0-	2954 2		N	-0-			14
08	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901 2		N	-0-			14
*09	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2777 2	7 9	N	6	6 8		14

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

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
07	3100 N	3096	-0-	-4	476	3096 2		N	-0-			47
08	3534 X	2915	-0-	-619	-0-	2915 2		N	-0-			47
09	3420 X	2479	-0-	-941	-0-	2479 2		N	-0-			47

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

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-
07	3782 X	2088	-0-	-1694	-0-	2088 2		N	-0-			-0-
08	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2		N	-0-			-0-
*09	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

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
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

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-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
08	279 N	198	-0-	-81	-0-	198 2		N	-0-			-0-
*09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 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
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
07	5084	X	4486	-0-	-598	-0-	4486	2			N	-0-					190
08	4743	X	4603	-0-	-140	-0-	4603	2			N	-0-					190
09	4590	X	4392	-0-	-198	-0-	4389	2	3	9	N	3	3	8			190

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09	510	N	308	-0-	-202	-0-	308	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					113
09	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

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
*09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

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-
07	3968	X	3922	-0-	-46	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
08	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3408	-0-	-252	-0-	3408	2			N	-0-					-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

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
07	1674	N	1204	-0-	-470	-0-	1204	2			N	-0-					71
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					71
09	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	2			N	-0-					71

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

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
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					30
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					30
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					30

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

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
07	1922	X	394	-0-	-1528	-0-	394	2			N	-0-					50
08	3503	X	39	-0-	-3464	-0-	39	2			N	-0-					50
09	3390	X	77	-0-	-3313	-0-	77	2			N	-0-					50

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

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
07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					41
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					41
*09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2582	2	1	9	N	1	1	8			41

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

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
07	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					125
08	2914	X	2871	-0-	-43	-0-	2871	2			N	-0-					125
09	2820	X	2596	-0-	-224	-0-	2595	2	1	9	N	1	1	8			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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
07	3627 X	3621	-0-	-6	-0-	3621	2			N	-0-					45
08	3565 X	3401	-0-	-164	-0-	3401	2			N	-0-					45
09	3450 X	3128	-0-	-322	-0-	3126	2	2	9	N	2	2	8			45

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

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-
07	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
08	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
*09	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4267	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12186 - 12321

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
07	2976 X	2973	-0-	-3	-0-	2973	2			N	-0-					126
08	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					126
*09	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					126

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

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-
07	5239 X	4026	-0-	-1213	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
08	4557 X	4050	-0-	-507	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
09	4410 X	4168	-0-	-242	-0-	4167	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

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-
07	3007 X	1062	-0-	-1945	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
08	6665 X	832	-0-	-5833	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
09	6450 X	1007	-0-	-5443	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

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
07	3658 X	2776	-0-	-882	-0-	2776	2			Y	-0-					56
08	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			Y	-0-					56
09	2760 X	2716	-0-	-44	-0-	2716	2			Y	-0-					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
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
07	1395 N	1186	-0-	-209	-0-	1186	2			N	-0-					97
08	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	1209	2			N	-0-					97
*09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					97

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

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
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					21
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					21
*09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	623	2	2	9	N	2	2	8			21

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

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-
07	4216 X	3323	-0-	-893	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
08	2635 X	2340	-0-	-295	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
09	2550 X	299	-0-	-2251	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

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-
07	837 N	702	-0-	-135	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
08	837 N	745	-0-	-92	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
*09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

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-
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
*09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

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
07	2077 N	1757	-0-	-320	-0-	1757	2			N	-0-					11
08	1302 N	1121	-0-	-181	-0-	1121	2			N	-0-					11
*09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					11

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

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-
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
08	899 N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	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
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
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					78
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					78
*09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2423	2	2	9	N	2	2	8			78

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

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-
07	3782	X	2263	-0-	-1519	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2789	-0-	-466	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2298	-0-	-852	-0-	2297	2	1	9	N	1	1	8			-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	4836	X	3788	-0-	-1048	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3907	-0-	-278	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3429	-0-	-621	-0-	3428	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

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-
07	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
08	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
*09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4490	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

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-
07	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2636	-0-	-1022	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2388	-0-	-1152	-0-	2388	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

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-
07	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	8410	-0-	-1913	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	7890	-0-	-2070	-0-	7890	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	5301 X	4109	-0-	-1192	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
08	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
09	4770 X	2762	-0-	-2008	-0-	2761	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

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-
07	2604 X	2574	-0-	-30	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
09	2490 N	2471	-0-	-19	-0-	2470	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	806 N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	750 N	711	-0-	-39	-0-	711	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

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-
07	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
08	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
*09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4126	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

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-
07	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
08	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
*09	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2790	2	1	9	N	1	1	8			-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
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-
07	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
08	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
09	6900 X	5442	-0-	-1458	-0-	5441	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

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-
07	2511 N	1071	-0-	-1440	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
08	1488 N	1004	-0-	-484	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
09	1440 N	446	-0-	-994	-0-	446	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

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-
07	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
08	2976 N	2796	-0-	-180	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
09	2730 N	2171	-0-	-559	-0-	2170	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

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-
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
08	2294 N	1714	-0-	-580	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
09	1980 N	1736	-0-	-244	-0-	1735	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

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-
07	1271 N	1075	-0-	-196	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
09	990 N	849	-0-	-141	-0-	849	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10365 - 10720

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-
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
08	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
09	900 N	782	-0-	-118	-0-	778	2	4	9	N	4	4	8			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
07	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					28
08	3038 X	994	-0-	-2044	-0-	994	2			N	-0-					28
09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					28

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

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-
07	3751 X	3209	-0-	-542	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
08	3658 X	3291	-0-	-367	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
09	3540 X	3313	-0-	-227	-0-	3312	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

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-
07	961 N	294	-0-	-667	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
*09	3000 N	3069	-0-	69	69	3068	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

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-
07	2511 N	2312	-0-	-199	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
*09	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2315	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

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-
07	5239 X	4503	-0-	-736	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
08	4619 X	4440	-0-	-179	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
09	4470 X	4243	-0-	-227	-0-	4242	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

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-
07	1519 N	1322	-0-	-197	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
09	1170 N	866	-0-	-304	-0-	865	2	1	9	N	1	1	8			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

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-
07	10199 X	2262	-0-	-7937	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
08	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
*09	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3585	2	39	9	N	35	35	8			-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
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-
07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
09	2460	X	1479	-0-	-981	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

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-
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2414	-0-	-159	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
*09	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2941	2	1	9	N	1	1	8			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

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-
07	3069	X	2113	-0-	-956	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3105	-0-	5	5	3105	2			N	-0-					-0-
*09	2749	N	2744	-0-	-5	-0-	2743	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

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-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
*09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

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-
07	6417	X	5865	-0-	-552	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
08	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
*09	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

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-
07	2821	X	2751	-0-	-70	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
08	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	2391	-0-	-9	-0-	2390	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

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-
07	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7284	-0-	-156	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6487	-0-	-713	-0-	6486	2	1	9	N	1	1	8			-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
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-
07	3441 X	3093	-0-	-348	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
08	3720 X	2548	-0-	-1172	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
09	3600 X	1431	-0-	-2169	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

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
07	5704 X	4481	-0-	-1223	-0-	4481	2			N	-0-					90
08	5425 X	5266	-0-	-159	-0-	5266	2			N	-0-					90
09	5250 X	4778	-0-	-472	-0-	4775	2	3	9	N	3	3	8			90

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

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-
07	2821 X	2168	-0-	-653	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
08	3813 X	3210	-0-	-603	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
09	3690 X	2934	-0-	-756	-0-	2933	2	1	9	N	1	1	8			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

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-
07	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
08	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
09	3480 X	3466	-0-	-14	-0-	3466	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

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-
07	3131 X	2557	-0-	-574	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
08	2852 X	2649	-0-	-203	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
09	2760 X	2332	-0-	-428	-0-	2330	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

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-
07	3565 X	3475	-0-	-90	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
08	3379 X	3273	-0-	-106	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
*09	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3280	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

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-
07	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			Y	-0-					-0-
08	5673 X	5024	-0-	-649	-0-	5024	2			Y	-0-					-0-
09	5490 X	5272	-0-	-218	-0-	5272	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
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-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
*09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

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-
07	5487	X	3587	-0-	-1900	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3533	-0-	-1117	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3467	-0-	-1033	-0-	3466	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

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-
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1093	-0-	-736	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1043	-0-	-337	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

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-
07	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
*09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4386	2	1	9	N	1	1	8			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

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-
07	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
*09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

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-
07	4278	X	3576	-0-	-702	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
*09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

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-
07	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	2823	-0-	-1486	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	2700	-0-	-1470	-0-	2699	2	1	9	N	1	1	8			-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
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-
07	3782 X	3535	-0-	-247	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
08	3751 X	2556	-0-	-1195	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
*09	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3990	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

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-
07	3534 X	3273	-0-	-261	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
08	3565 X	3126	-0-	-439	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
09	3450 X	2930	-0-	-520	-0-	2929	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

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-
07	1550 N	1319	-0-	-231	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
*09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1404	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

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-
07	5425 X	5353	-0-	-72	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
08	4650 X	4543	-0-	-107	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
*09	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4545	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

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-
07	1147 N	426	-0-	-721	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
*09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

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-
07	1116 N	146	-0-	-970	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

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-
07	5208 X	4942	-0-	-266	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
08	5053 X	4306	-0-	-747	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
09	4890 X	4866	-0-	-24	-0-	4865	2	1	9	N	1	1	8			-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
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-
07	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
08	6262 X	6102	-0-	-160	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
09	6060 X	5636	-0-	-424	-0-	5635	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

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-
07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	186 X	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	180 X	103	-0-	-77	-0-	103	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

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-
07	3441 X	2907	-0-	-534	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
08	3193 X	2923	-0-	-270	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
09	3090 X	2536	-0-	-554	-0-	2536	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

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-
07	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
08	3038 X	2395	-0-	-643	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
09	2940 X	2401	-0-	-539	-0-	2400	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

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-
07	1643 N	1569	-0-	-74	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
08	1581 N	1517	-0-	-64	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
*09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

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-
07	1829 N	1172	-0-	-657	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
08	1736 N	952	-0-	-784	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1541	2	1	9	N	1	1	8			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

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-
07	8308 X	7048	-0-	-1260	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
08	7905 X	6147	-0-	-1758	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
09	7620 X	6647	-0-	-973	-0-	6647	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
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-
07	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
08	1767	X	655	-0-	-1112	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
*09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			Y	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

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-
07	2015	N	1493	-0-	-522	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1372	-0-	-458	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

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-
07	3534	X	3345	-0-	-189	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3267	-0-	-174	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3134	-0-	-196	-0-	3133	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

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-
07	3286	X	2579	-0-	-707	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2792	-0-	-88	-0-	2790	2	2	9	N	2	2	8			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211140 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10637 - 10688

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-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

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
07	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					191
08	4650	X	4200	-0-	-450	-0-	4174	2	26	9	N	24	176	1			39
09	4500	X	3978	-0-	-522	-0-	3976	2	2	9	N	2	2	8			39

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

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
07	7285	X	6681	-0-	-604	-0-	6681	2			N	-0-					33
08	6820	X	6242	-0-	-578	-0-	6242	2			N	-0-					33
09	6600	X	5472	-0-	-1128	-0-	5471	2	1	9	N	1	1	8			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
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-
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
*09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

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-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	837	N	422	-0-	-415	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	390	N	70	-0-	-320	-0-	70	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

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-
07	3100	X	2601	-0-	-499	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	1755	-0-	-1066	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1810	-0-	-830	-0-	1809	2	1	9	N	1	1	8			-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

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-
07	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1898	-0-	-172	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

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-
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
*09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4074	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

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-
07	4433	X	3254	-0-	-1179	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4372	-0-	-247	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3939	-0-	-531	-0-	3938	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

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-
07	5518	X	5018	-0-	-500	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
08	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
*09	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5373	2	1	9	N	1	1	8			-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
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-
07	1643 N	1630	-0-	-13	-0-	1630 2		N	-0-			-0-
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		N	-0-			-0-
*09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1513 2	1 9	N	1	1 8		-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

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-
07	2542 N	2499	-0-	-43	-0-	2499 2		N	-0-			-0-
08	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2		N	-0-			-0-
*09	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2287 2	1 9	N	1	1 8		-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

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-
07	5115 X	3515	-0-	-1600	-0-	3515 2		N	-0-			-0-
08	4929 X	873	-0-	-4056	-0-	873 2		N	-0-			-0-
09	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-			N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

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-
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-			-0-
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-			-0-
*09	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

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
07	2790 N	2449	-0-	-341	-0-	2449 2		Y	-0-			3
08	2542 N	2484	-0-	-58	-0-	2484 2		Y	-0-			3
09	2400 N	2384	-0-	-16	-0-	2384 2		Y	-0-			3

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

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-
07	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 2		N	-0-			-0-
08	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2		N	-0-			-0-
*09	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2524 2	2 9	N	2	2 8		-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

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-
07	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	11054 2		N	-0-			-0-
08	11068 X	11068	-0-	-0-	-0-	11068 2		N	-0-			-0-
09	10410 X	10365	-0-	-45	-0-	10365 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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

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-
07	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2838	-0-	-262	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
*09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

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-
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
*09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

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
07	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					28
08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					28
09	3600	X	3306	-0-	-294	-0-	3306	2			N	-0-					28

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

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
07	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2			N	-0-					47
08	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					47
*09	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7783	2	4	9	N	4	4	8			47

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

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
07	5146	X	4965	-0-	-181	-0-	4965	2			N	-0-					30
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4783	2	6	9	N	5					35
*09	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4574	2	6	9	N	5					40

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

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
07	6665	X	5708	-0-	-957	-0-	5708	2			N	-0-					325
08	6076	X	5255	-0-	-821	-0-	5255	2			N	-0-					325
09	5880	X	4756	-0-	-1124	-0-	4640	2	116	9	N	105	179	1	1	8	250

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
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-
07	4557 X	4157	-0-	-400	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
08	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
09	3690 X	3513	-0-	-177	-0-	3512	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

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-
07	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
08	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
*09	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5222	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

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-
07	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
08	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
*09	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4317	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

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-
07	4867 X	4567	-0-	-300	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
08	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
09	4620 X	4350	-0-	-270	-0-	4348	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

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-
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
08	1798 N	1647	-0-	-151	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
09	1740 N	1599	-0-	-141	-0-	1598	2	1	9	N	1	1	8			-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

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-
07	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
08	4712 X	4309	-0-	-403	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
09	4560 X	3058	-0-	-1502	-0-	3058	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

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-
07	3627 X	3176	-0-	-451	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
08	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
*09	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3278	2	1	9	N	1	1	8			-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
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-
07	4898	X	3394	-0-	-1504	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
*09	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4079	2	2	9	N	2	2	8			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 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
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-
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
*09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1640	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
08	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	7483	-0-	-2837	-0-	7482	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	8215	X	7088	-0-	-1127	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
08	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7513	-0-	-287	-0-	7512	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4216	X	2977	-0-	-1239	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	2695	-0-	-1056	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2181	-0-	-1449	-0-	2180	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	109	2	6	9	N	5	5	8			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5983	X	5170	-0-	-813	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
08	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
*09	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5764	2	1	9	N	1	1	8			-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
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-
07	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
*09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3344	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

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-
07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
08	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
*09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2605	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

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-
07	3534	X	2688	-0-	-846	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
*09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3343	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

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-
07	5053	X	4233	-0-	-820	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	3518	-0-	-1442	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4270	-0-	-530	-0-	4270	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

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-
07	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
08	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6577	-0-	-263	-0-	6575	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

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-
07	6076	X	3610	-0-	-2466	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	3205	-0-	-2747	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4320	-0-	-1440	-0-	4318	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

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-
07	3131	X	3049	-0-	-82	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2856	-0-	-444	-0-	2854	2	2	9	N	2	2	8			-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
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-
07	4061 X	3146	-0-	-915	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
08	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
*09	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5189	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

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-
07	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
08	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
09	2040 X	1046	-0-	-994	-0-	1044	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

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-
07	6696 X	4667	-0-	-2029	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
08	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
09	4260 X	3083	-0-	-1177	-0-	3081	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

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-
07	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
08	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
*09	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4387	2	2	9	N	2	2	8			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

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-
07	4092 X	3463	-0-	-629	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
08	3720 X	3272	-0-	-448	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
09	3600 X	3132	-0-	-468	-0-	3132	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

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-
07	5332 X	3583	-0-	-1749	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
08	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
*09	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6215	2	4	9	N	4	4	8			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

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-
07	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
08	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
*09	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4185	2	2	9	N	2	2	8			-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
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-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
08	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-					-0-
09	900	N	814	-0-	-86	-0-	814	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
07	5115	X	4875	-0-	-240	-0-	4875	2			N	-0-					90
08	4867	X	4598	-0-	-269	-0-	4598	2			N	-0-					90
09	4710	X	4582	-0-	-128	-0-	4580	2	2	9	N	2	2	8			90

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

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-
07	4619	X	3474	-0-	-1145	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4081	-0-	-476	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3856	-0-	-554	-0-	3855	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

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-
07	3906	X	2830	-0-	-1076	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
08	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
*09	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4068	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

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-
07	4898	X	4169	-0-	-729	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3591	-0-	-1214	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	2820	-0-	-1830	-0-	2818	2	2	9	N	2	2	8			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

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-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
08	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	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
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-
07	7471 X	5463	-0-	-2008	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
08	6851 X	5020	-0-	-1831	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
09	6810 X	4992	-0-	-1818	-0-	4991	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

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-
07	5673 X	4468	-0-	-1205	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
08	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
09	4140 X	3797	-0-	-343	-0-	3796	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

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-
07	6014 X	3487	-0-	-2527	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
08	4991 X	3051	-0-	-1940	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
09	4830 X	4538	-0-	-292	-0-	4537	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

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-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

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-
07	11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
08	10478 X	4767	-0-	-5711	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
09	10140 X	10124	-0-	-16	-0-	10123	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

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-
07	2728 N	2464	-0-	-264	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
08	3007 N	1009	-0-	-1998	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
09	2850 N	1926	-0-	-924	-0-	1926	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

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-
07	3565 X	1238	-0-	-2327	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
08	4247 X	2424	-0-	-1823	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
*09	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4791	2	1	9	N	1	1	8			-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
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-
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
08	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2539	-0-	-11	-0-	2538	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

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
07	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					68
08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					68
*09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2634	2	1	9	N	1	1	8			68

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121

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-
07	3658	X	3296	-0-	-362	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3291	-0-	-150	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
*09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3357	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

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-
07	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4057	-0-	-128	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3680	-0-	-370	-0-	3678	2	2	9	N	2	2	8			-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 228141 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308

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
07	5735	X	5414	-0-	-321	-0-	5414	2			N	-0-					20
08	5518	X	5381	-0-	-137	-0-	5381	2			N	-0-					20
09	5340	X	5148	-0-	-192	-0-	5147	2	1	9	N	1	1	8			20

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

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-
07	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
*09	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4096	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

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-
07	2573	N	2125	-0-	-448	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2078	-0-	-402	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
*09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	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
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
07	3100	X	2472	-0-	-628	-0-	2441	2	31	9	N	28					130
08	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2876	2	42	9	N	38					168
*09	3000	N	3055	-0-	55	55	3035	2	20	9	N	18	1	8			185

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

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
07	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	2			N	-0-					30
08	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					30
09	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	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

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
07	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					45
08	6169	X	4615	-0-	-1554	-0-	4595	2	20	9	N	18					63
09	5970	X	4501	-0-	-1469	-0-	4500	2	1	9	N	1	1	8			63

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

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
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					18
08	1705	N	1512	-0-	-193	-0-	1512	2			N	-0-					18
*09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1914	2	1	9	N	1	1	8			18

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228519 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438

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-
07	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4304	-0-	-76	-0-	4302	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

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-
07	5828	X	5476	-0-	-352	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5203	-0-	-935	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5147	-0-	-793	-0-	5145	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

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-
07	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3753	-0-	-29	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
*09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3987	2	4	9	N	4	4	8			-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
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
07	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					77
08	5022 X	4839	-0-	-183	-0-	4839	2			N	-0-					77
09	4830 X	4581	-0-	-249	-0-	4579	2	2	9	N	2	2	8			77

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

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-
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
*09	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2527	2	3	9	N	3	3	8			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

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-
07	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
08	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
09	4080 X	3792	-0-	-288	-0-	3791	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

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-
07	8339 X	8122	-0-	-217	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
08	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
*09	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	7546	2	3	9	N	3	3	8			-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

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-
07	4278 X	3660	-0-	-618	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
08	4278 X	3690	-0-	-588	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
*09	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4183	2	3	9	N	3	3	8			-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

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
07	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					170
08	3441 X	2818	-0-	-623	-0-	2818	2			N	-0-					170
*09	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3926	2	1	9	N	1	1	8			170

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

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
07	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					129
08	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					129
*09	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3904	2	2	9	N	2	2	8			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
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-
07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6177	2	62	4	N	-0-					-0-
08	5270	X	4921	-0-	-349	-0-	4869	2	52	4	N	-0-					-0-
*09	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5374	2	42	4	N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

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-
07	3286	X	3159	-0-	-127	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
*09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3096	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

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
07	7285	X	6928	-0-	-357	-0-	6928	2			N	-0-					47
08	7006	X	6240	-0-	-766	-0-	6240	2			N	-0-					47
09	6780	X	6517	-0-	-263	-0-	6516	2	1	9	N	1	1	8			47

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

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-
07	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4545	-0-	-725	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4251	-0-	-999	-0-	4249	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

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-
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3103	-0-	-927	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3709	-0-	-191	-0-	3708	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

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-
07	4402	X	4215	-0-	-187	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4238	-0-	-40	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4073	-0-	-67	-0-	4072	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

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-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
*09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1462	2	2	9	N	2	2	8			-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
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-
07	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469 2		N	-0-			-0-
08	3565 X	3334	-0-	-231	-0-	3334 2		N	-0-			-0-
09	3450 X	3161	-0-	-289	-0-	3158 2	3 9	N	3	3 8		-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

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-
07	4960 X	3193	-0-	-1767	-0-	3193 2		N	-0-			-0-
08	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921 2		N	-0-			-0-
*09	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

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-
07	3596 X	3047	-0-	-549	-0-	3047 2		N	-0-			-0-
08	2821 X	2691	-0-	-130	-0-	2691 2		N	-0-			-0-
*09	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2762 2	1 9	N	1	1 8		-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

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
07	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605 2		N	-0-			95
08	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837 2		N	-0-			95
*09	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3893 2	2 9	N	2	2 8		95

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

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-
07	2945 N	1918	-0-	-1027	-0-	1918 2		N	-0-			-0-
08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2		N	-0-			-0-
09	1620 N	1427	-0-	-193	-0-	1425 2	2 9	N	2	2 8		-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

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-
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		N	-0-			-0-
08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2		N	-0-			-0-
*09	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2128 2	2 9	N	2	2 8		-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

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-
07	5394 X	3915	-0-	-1479	-0-	3915 2		N	-0-			-0-
08	4929 X	4752	-0-	-177	-0-	4752 2		N	-0-			-0-
09	4770 X	4514	-0-	-256	-0-	4513 2	1 9	N	1	1 8		-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
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-
07	5580 X	4551	-0-	-1029	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
08	5053 X	5014	-0-	-39	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
09	4890 X	2484	-0-	-2406	-0-	2483	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

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-
07	4681 X	4332	-0-	-349	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
08	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
09	4200 X	3793	-0-	-407	-0-	3792	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

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-
07	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2493	2	62	4	N	-0-					-0-
08	2387 X	2176	-0-	-211	-0-	2126	2	50	4	N	-0-					-0-
09	2310 N	1478	-0-	-832	-0-	1458	2	20	4	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

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-
07	3999 X	3775	-0-	-224	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
08	3751 X	3611	-0-	-140	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
09	3630 X	3595	-0-	-35	-0-	3593	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

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-
07	1333 N	1307	-0-	-26	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
08	1674 N	1345	-0-	-329	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
09	1410 N	1152	-0-	-258	-0-	1151	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

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-
07	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
08	3875 X	3798	-0-	-77	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
09	3750 X	3534	-0-	-216	-0-	3534	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

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-
07	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
08	3689 X	3574	-0-	-115	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
09	3570 X	3213	-0-	-357	-0-	3213	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
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
07	1643 N	1473	-0-	-170	-0-	1473	2			N	-0-					43
08	1519 N	1518	-0-	-1	-0-	1518	2			N	-0-					43
09	1470 N	1439	-0-	-31	-0-	1438	2	1	9	N	1	1	8			43

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404

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-
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
*09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

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-
07	4867 X	4455	-0-	-412	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
08	4247 X	4201	-0-	-46	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
*09	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4191	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230185 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196

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-
07	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
08	4278 X	4183	-0-	-95	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
*09	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4610	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

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-
07	3038 X	2589	-0-	-449	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
08	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
09	2880 N	2590	-0-	-290	-0-	2589	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

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-
07	3689 X	3173	-0-	-516	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
08	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
*09	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3186	2	4	9	N	4	4	8			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

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-
07	5859 X	5256	-0-	-603	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
08	5549 X	5200	-0-	-349	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
09	5370 X	4890	-0-	-480	-0-	4890	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
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-
07	9238 X	9220	-0-	-18	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
08	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
09	8700 X	8328	-0-	-372	-0-	8326	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

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-
07	8153 X	8008	-0-	-145	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
08	8835 X	8621	-0-	-214	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
09	8550 X	7028	-0-	-1522	-0-	7026	2	2	9	N	2	2	8			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
09	960 N	849	-0-	-111	-0-	847	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

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-
07	5611 X	5101	-0-	-510	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
08	5053 X	5047	-0-	-6	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
09	4890 X	4548	-0-	-342	-0-	4546	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

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-
07	4309 X	3865	-0-	-444	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
08	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
09	3810 X	3806	-0-	-4	-0-	3805	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

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
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					40
08	2201 N	2165	-0-	-36	-0-	2165	2			N	-0-					40
*09	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	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
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
07	3689	X	3320	-0-	-369	-0-	3320	2			N	-0-					17
08	3441	X	3063	-0-	-378	-0-	3063	2			N	-0-					17
09	3330	X	3328	-0-	-2	-0-	3327	2	1	9	N	1	1	8			17

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

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-
07	2573	N	2384	-0-	-189	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2506	-0-	-129	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2496	-0-	-24	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

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-
07	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	44	1	1456	2	N	-0-					-0-
08	1829	X	1469	-0-	-360	-0-	43	1	1426	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	1484	-0-	-286	-0-	43	1	1441	2	N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

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-
07	3689	X	3614	-0-	-75	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2399	-0-	-949	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2447	-0-	-793	-0-	2446	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

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
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					122
08	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	2377	2			N	-0-					122
09	2310	N	2242	-0-	-68	-0-	2230	2	12	9	N	11	1	8			132

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

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-
07	6758	X	3866	-0-	-2892	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
08	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5344	-0-	-926	-0-	5343	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

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-
07	5642	X	5570	-0-	-72	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4965	-0-	-677	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5160	-0-	-300	-0-	5160	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
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-
07	5394	X	5345	-0-	-49	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5404	-0-	-145	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5154	-0-	-216	-0-	5151	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350

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-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	847	-0-	-703	-0-	847	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	993	-0-	-507	-0-	992	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

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-
07	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
08	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
*09	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5026	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

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-
07	4247	X	3995	-0-	-252	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3949	-0-	-112	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3750	-0-	-180	-0-	3749	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

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-
07	3999	X	3640	-0-	-359	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
*09	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3591	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

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-
07	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5704	-0-	-527	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
*09	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7121	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

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
07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					45
08	3441	X	3286	-0-	-155	-0-	3286	2			N	-0-					45
*09	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5073	2	41	9	N	37	2	8			80

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	8587 X	8139	-0-	-448	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
08	8339 X	8082	-0-	-257	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
09	8070 X	7632	-0-	-438	-0-	7631	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 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
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-
07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
09	1350 N	1302	-0-	-48	-0-	1301	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4185 X	4078	-0-	-107	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
08	4216 X	4096	-0-	-120	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
09	4080 X	3648	-0-	-432	-0-	3647	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2170 N	1771	-0-	-399	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
08	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
09	1710 N	1698	-0-	-12	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	6944 X	6298	-0-	-646	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
08	6634 X	6274	-0-	-360	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
09	6420 X	5903	-0-	-517	-0-	5902	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2821 X	2747	-0-	-74	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
08	2976 X	2774	-0-	-202	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
09	2850 X	2443	-0-	-407	-0-	2442	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3193 X	2786	-0-	-407	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
08	3441 X	2374	-0-	-1067	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
09	3330 X	2075	-0-	-1255	-0-	2074	2	1	9	N	1	1	8			-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
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
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					107
08	806	N	737	-0-	-69	-0-	734	2	3	9	N	3					110
09	840	N	537	-0-	-303	-0-	536	2	1	9	N	1	1	8			110

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

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
07	10633	X	9221	-0-	-1412	-0-	9221	2			N	-0-					37
08	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					37
*09	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	12661	2	1	9	N	1	1	8			37

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

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-
07	6448	X	5439	-0-	-1009	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
08	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
*09	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5357	2	1	9	N	1	1	8			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

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-
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
08	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11836	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	8919	-0-	-2391	-0-	8918	2	1	9	N	1	1	8			-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

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
07	8215	X	6757	-0-	-1458	-0-	6691	2	66	9	N	60	176	1			45
08	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					45
*09	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6039	2	1	9	N	1	1	8			45

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

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-
07	3100	X	2886	-0-	-214	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2608	-0-	-152	-0-	2607	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

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-
07	4557	X	743	-0-	-3814	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
*09	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6152	2	2	9	N	2	2	8			-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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
08	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
*09	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3195	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

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-
07	3224 X	2478	-0-	-746	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
08	2914 X	2205	-0-	-709	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
09	2820 X	2496	-0-	-324	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

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-
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	682 N	609	-0-	-73	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

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-
07	4092 X	4076	-0-	-16	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
08	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
*09	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3742	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

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-
07	4371 X	4301	-0-	-70	-0-	4239	2	62	4	N	-0-					-0-
08	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3834	2	54	4	N	-0-					-0-
*09	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6756	2	34	4	N	4	4	8			-0-
						4	9									

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 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3348 X	2600	-0-	-748	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
08	5208 X	441	-0-	-4767	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	5040 X	2713	-0-	-2327	-0-	2709	2	4	9	N	4	4	8			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

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-
07	3286 X	3133	-0-	-153	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
08	3348 X	3339	-0-	-9	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
09	3240 X	3078	-0-	-162	-0-	3077	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572

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-
07	5363 X	4375	-0-	-988	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
08	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
09	4950 X	4672	-0-	-278	-0-	4670	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401

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-
07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
08	1395 N	1003	-0-	-392	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
*09	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2095	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

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-
07	6448 X	4160	-0-	-2288	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
08	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
09	5820 X	5788	-0-	-32	-0-	5787	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

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-
07	2387 N	2009	-0-	-378	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
08	2232 N	2205	-0-	-27	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
09	2190 N	1530	-0-	-660	-0-	1529	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

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
07	4960 X	4525	-0-	-435	-0-	4525	2			N	-0-					181
08	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4474	2	83	9	N	75	182	1			74
*09	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4920	2	1	9	N	1	1	8			74

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
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-
07	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
08	5084 X	2529	-0-	-2555	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
09	4920 X	2615	-0-	-2305	-0-	2613	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

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-
07	4278 X	3392	-0-	-886	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
08	5208 X	3032	-0-	-2176	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
09	5040 X	2496	-0-	-2544	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

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-
07	2914 X	2810	-0-	-104	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
08	2728 N	2301	-0-	-427	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
09	2640 N	2243	-0-	-397	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

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-
07	5487 X	4373	-0-	-1114	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
08	5363 X	4046	-0-	-1317	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
09	5190 X	2893	-0-	-2297	-0-	2892	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235629 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446

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
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					51
08	527 N	372	-0-	-155	-0-	372	2			N	-0-					51
09	480 N	291	-0-	-189	-0-	291	2			N	-0-					51

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

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
07	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					162
08	3100 N	3528	-0-	428	428	3513	2	15	9	N	14	176	1			-0-
*09	3000 N	2872	-0-	-128	300	2871	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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-
07	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1377	-0-	-266	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1462	-0-	-68	-0-	1460	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

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-
07	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3457	2	62	4	N	-0-					-0-
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3127	2	56	4	N	-0-					-0-
*09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3493	2	60	4	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

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
07	2077	N	1600	-0-	-477	-0-	1598	2	2	9	N	2					35
08	2511	N	2222	-0-	-289	-0-	2222	2			N	-0-					35
09	2280	N	1969	-0-	-311	-0-	1969	2			N	-0-					35

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

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-
07	1705	N	1489	-0-	-216	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
*09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1719	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

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-
07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4543	2	50	4	N	-0-					-0-
08	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4677	2	62	4	N	-0-					-0-
09	4320	X	111	-0-	-4209	-0-	109	2	2	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

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
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					155
08	4185	X	3928	-0-	-257	-0-	3928	2			N	-0-					155
09	4050	X	3504	-0-	-546	-0-	3502	2	2	9	N	2	2	8			155

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
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-
07	3100	N	3384	-0-	284	498	3384	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2011	-0-	-1151	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	1531	-0-	-1529	-0-	1529	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

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-
07	7564	X	6433	-0-	-1131	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
08	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
*09	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5766	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

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-
07	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	7358	-0-	-1911	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7470	-0-	-1500	-0-	7458	2	12	9	N	11	11	8			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

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-
07	3782	X	3714	-0-	-68	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3279	-0-	-141	-0-	3279	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

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-
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2455	-0-	-56	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2176	-0-	-254	-0-	2174	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

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
07	5456	X	4414	-0-	-1042	-0-	4392	2	22	9	N	20	136	1			24
08	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					24
*09	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5674	2	1	9	N	1	1	8			24

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392

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-
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	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
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-
07	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
08	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
*09	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5342	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

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-
07	3131 X	3052	-0-	-79	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
08	2914 X	2900	-0-	-14	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
09	2820 X	2461	-0-	-359	-0-	2461	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

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-
07	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
08	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
*09	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2999	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

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
07	4216 X	3777	-0-	-439	-0-	3777	2			N	-0-					25
08	3937 X	3760	-0-	-177	-0-	3760	2			N	-0-					25
09	3810 X	2804	-0-	-1006	-0-	2803	2	1	9	N	1	1	8			25

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

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-
07	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
08	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
*09	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5540	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

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-
07	11873 X	10271	-0-	-1602	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
08	9734 X	8669	-0-	-1065	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
09	9420 X	6679	-0-	-2741	-0-	6678	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

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-
07	6324 X	6235	-0-	-89	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
08	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
*09	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	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
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-
07	7409 X	7076	-0-	-333	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
08	6603 X	6264	-0-	-339	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
*09	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	6795	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

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-
07	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
08	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			Y	-0-					-0-
*09	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

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-
07	5642 X	5191	-0-	-451	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
08	5270 X	5081	-0-	-189	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
09	5100 X	5002	-0-	-98	-0-	5001	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

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
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					29
08	496 N	103	-0-	-393	-0-	103	2			N	-0-					29
*09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	N	1	1	8			29

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

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-
07	4712 X	4272	-0-	-440	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
08	4278 X	4015	-0-	-263	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
09	4140 X	4130	-0-	-10	-0-	4129	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

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-
07	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
08	7812 X	6645	-0-	-1167	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
09	7560 X	5727	-0-	-1833	-0-	5725	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

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-
07	3534 X	3411	-0-	-123	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
08	3193 X	1837	-0-	-1356	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
09	3090 X	3074	-0-	-16	-0-	3072	2	2	9	N	2	2	8			-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
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-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1169	-0-	-412	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	967	-0-	-113	-0-	966	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422

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-
07	6107	X	5682	-0-	-425	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5542	-0-	-379	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5487	-0-	-243	-0-	5486	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

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-
07	4619	X	3829	-0-	-790	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3443	-0-	-773	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3681	-0-	-399	-0-	3680	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

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-
07	5580	X	5434	-0-	-146	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4842	-0-	-521	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4197	-0-	-963	-0-	4196	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

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-
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
*09	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3911	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

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-
07	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5801	-0-	-647	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5761	-0-	-479	-0-	5759	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4650 X	4526	-0-	-124	-0-	132	1	4394	2	N	-0-					-0-
08	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	137	1	4560	2	N	-0-					-0-
*09	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	128	1	4271	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514

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-
07	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	7097	2	62	4	N	-0-					-0-
08	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5793	2	50	4	N	-0-					-0-
*09	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5078	2	55	4	N	2	2	8			-0-
						2	9									

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

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-
07	4743 X	2837	-0-	-1906	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
08	4557 X	4408	-0-	-149	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
09	4410 X	2380	-0-	-2030	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

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-
07	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
08	5239 X	856	-0-	-4383	-0-	856	2			N	-0-					-0-
09	5070 X	3278	-0-	-1792	-0-	3277	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

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-
07	4898 X	4439	-0-	-459	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
08	4588 X	4261	-0-	-327	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
09	4440 X	4232	-0-	-208	-0-	4230	2	2	9	N	2	2	8			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

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-
07	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
08	1612 N	845	-0-	-767	-0-	845	2			N	-0-					-0-
09	1350 N	522	-0-	-828	-0-	522	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1257	-0-	-727	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1022	-0-	-898	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

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-
07	2883	X	2668	-0-	-215	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2895	-0-	-75	-0-	2894	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

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-
07	5766	X	5509	-0-	-257	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5305	-0-	-368	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5151	-0-	-339	-0-	5149	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

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-
07	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
08	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
09	2850	N	2673	-0-	-177	-0-	2672	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

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-
07	1767	N	1576	-0-	-191	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1466	-0-	-208	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1267	-0-	-233	-0-	1265	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

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
07	7037	X	6568	-0-	-469	-0-	6568	2			N	-0-					110
08	6851	X	6575	-0-	-276	-0-	6575	2			N	-0-					110
09	6630	X	6396	-0-	-234	-0-	6363	2	33	9	N	30	2	8			138

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

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-
07	4681	X	4112	-0-	-569	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
08	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
*09	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4799	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	6882	X	4267	-0-	-2615	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	4931	-0-	-1641	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	4026	-0-	-2334	-0-	4025	2	1	9	N	1	1	8			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

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-
07	5053	X	4133	-0-	-920	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5009	-0-	-354	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	3383	-0-	-1807	-0-	3382	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994

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-
07	10106	X	9478	-0-	-628	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	9458	-0-	-276	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	9026	-0-	-394	-0-	9025	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

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-
07	6014	X	4800	-0-	-1214	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
08	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5224	-0-	-476	-0-	5223	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

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-
07	5828	X	5400	-0-	-428	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5278	-0-	-271	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4750	-0-	-620	-0-	4749	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

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-
07	7068	X	7022	-0-	-46	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
08	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
*09	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6915	2	20	9	N	18	18	8			-0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

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-
07	2821	X	2455	-0-	-366	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2437	-0-	-136	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2350	-0-	-110	-0-	2348	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 247407 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3906 X	3895	-0-	-11	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
08	4557 X	4111	-0-	-446	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
09	4410 X	4315	-0-	-95	-0-	4313	2	2	9	N	2	2	8			-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 6H RRCID -> 247425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11116 - 13830

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
07	10912 X	10246	-0-	-666	-0-	10228	2	18	9	N	16					58
08	11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	11514	2	8	9	N	7					65
*09	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	10699	2	3	9	N	3	3	8			65

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

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
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					112
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					112
*09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					112

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

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-
07	3286 X	3218	-0-	-68	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
08	3472 X	3252	-0-	-220	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
09	3360 X	2733	-0-	-627	-0-	2732	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

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-
07	6014 X	2334	-0-	-3680	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
08	12523 X	12523	-0-	-0-	-0-	12523	2			N	-0-					-0-
*09	10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	10238	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

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
07	4185 X	3615	-0-	-570	-0-	3615	2			N	-0-					101
08	3689 X	3666	-0-	-23	-0-	3666	2			N	-0-					101
09	3570 X	3506	-0-	-64	-0-	3505	2	1	9	N	1	1	8			101

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

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-
07	3224 X	3187	-0-	-37	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
08	3410 X	2975	-0-	-435	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
09	3300 X	2740	-0-	-560	-0-	2739	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3627	X	985	-0-	-2642	-0-	985	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	1385	-0-	-568	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	1292	-0-	-838	-0-	1291	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

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-
07	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5598	-0-	-385	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5239	-0-	-551	-0-	5237	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

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-
07	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6792	-0-	-431	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6327	-0-	-663	-0-	6325	2	2	9	N	2	2	8			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

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-
07	5084	X	4804	-0-	-280	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4385	-0-	-637	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4550	-0-	-280	-0-	4548	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

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-
07	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4215	-0-	-435	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3552	-0-	-948	-0-	3550	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

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-
07	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
08	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
*09	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8423	2	2	9	N	2	2	8			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

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-
07	3844	X	3400	-0-	-444	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
08	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
*09	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2942	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
08	930	N	180	-0-	-750	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1972	2	3	9	N	3	3	8			-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3627	X	3226	-0-	-401	-0-	3226	2			N	-0-					39
08	3379	X	2833	-0-	-546	-0-	2827	2	6	9	N	5					44
09	3270	X	2941	-0-	-329	-0-	2918	2	23	9	N	21	3	8			62

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
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-
07	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	6012	-0-	-126	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5807	-0-	-133	-0-	5805	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	9021	X	7445	-0-	-1576	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	7271	-0-	-45	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
*09	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7631	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	6727	X	6316	-0-	-411	-0-	6305	2	11	9	N	10					77
08	6448	X	6266	-0-	-182	-0-	6232	2	34	9	N	31					108
*09	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6848	2	6	9	N	5	5	8			108

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4340	X	4273	-0-	-67	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3900	-0-	-68	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
*09	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3972	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 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
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-
07	4836	X	4592	-0-	-244	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4463	-0-	-156	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4303	-0-	-167	-0-	4301	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2666 N	2253	-0-	-413	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
08	2480 N	2437	-0-	-43	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
*09	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2231	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

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-
07	6014 X	5342	-0-	-672	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
08	5208 X	4917	-0-	-291	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
09	5040 X	3995	-0-	-1045	-0-	3995	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

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-
07	7378 X	6950	-0-	-428	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
08	6696 X	5838	-0-	-858	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
09	6480 X	6095	-0-	-385	-0-	6093	2	2	9	N	2	2	8			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

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-
07	3627 X	3380	-0-	-247	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
08	3937 X	3647	-0-	-290	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
09	3810 X	3497	-0-	-313	-0-	3496	2	1	9	N	1	1	8			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

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-
07	4805 X	3244	-0-	-1561	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
08	4743 X	3931	-0-	-812	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
09	4590 X	3444	-0-	-1146	-0-	3443	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

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
07	5735 X	3667	-0-	-2068	-0-	3605	2	62	4	N	-0-					153
08	11701 X	11701	-0-	-0-	-0-	11532	2	62	4	N	97					250
						107	9									
*09	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	9899	2	60	4	N	1	1	8			250
						1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3007 X	2502	-0-	-505	-0-	2502	2			N	-0-					73
08	3038 N	2800	-0-	-238	-0-	2800	2			N	-0-					73
*09	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2933	2	2	9	N	2	2	8			73

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

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-
07	6572 X	5282	-0-	-1290	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
08	6572 X	4645	-0-	-1927	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
09	6360 X	5239	-0-	-1121	-0-	5237	2	2	9	N	2	2	8			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

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-
07	4340 X	4151	-0-	-189	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
08	4340 X	4142	-0-	-198	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
09	4170 X	3883	-0-	-287	-0-	3883	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

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-
07	2356 N	2050	-0-	-306	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
*09	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2481	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

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-
07	4433 X	4429	-0-	-4	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
08	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
*09	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4328	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

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-
07	5890 X	5459	-0-	-431	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
08	5518 X	4489	-0-	-1029	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
09	5340 X	3560	-0-	-1780	-0-	3559	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

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-
07	5363 X	4878	-0-	-485	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
08	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
*09	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4363	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2201	N	2046	-0-	-155	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
*09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1974	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

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-
07	9238	X	7780	-0-	-1458	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	10377	-0-	-1651	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	7178	-0-	-4462	-0-	7178	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

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-
07	1054	N	989	-0-	-65	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
*09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

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
07	4712	X	4221	-0-	-491	-0-	4211	2	10	9	N	9					64
08	4867	X	4115	-0-	-752	-0-	4109	2	6	9	N	5					69
09	4710	X	3701	-0-	-1009	-0-	3697	2	4	9	N	4	1	8			72

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

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-
07	2604	X	1965	-0-	-639	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2017	-0-	-463	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
*09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2487	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

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-
07	4216	X	3834	-0-	-382	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3647	-0-	-352	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3293	-0-	-577	-0-	3292	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

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-
07	10819	X	9595	-0-	-1224	-0-	9585	2	10	4	N	-0-					-0-
08	7533	X	6666	-0-	-867	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
*09	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	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 #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 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
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-
07	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
*09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1748	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5146	X	4090	-0-	-1056	-0-	4090	2			N	-0-					86
08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4073	2	12	9	N	11					97
*09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3999	2	1	9	N	1	1	8			97

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	681	-0-	-609	-0-	680	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
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
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					110
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3336	2	2	9	N	2					112
*09	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2925	2	2	9	N	2	2	8			112

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1494	2	17	9	N	15					225
08	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	1381	2	6	9	N	5	178	1			52
*09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1658	2	6	9	N	5	2	8			55

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2945	X	2335	-0-	-610	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2118	-0-	-486	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
*09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2031	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2914	X	2742	-0-	-172	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2747	-0-	-229	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2604	-0-	-276	-0-	2604	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					133
08	5518 X	4464	-0-	-1054	-0-	4464	2			N	-0-					133
09	5340 X	3938	-0-	-1402	-0-	3937	2	1	9	N	1	1	8			133

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
08	6696 X	5503	-0-	-1193	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
09	6480 X	4128	-0-	-2352	-0-	4126	2	2	9	N	2	2	8			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4495 X	4457	-0-	-38	-0-	4457	2			N	-0-					40
08	4526 X	4386	-0-	-140	-0-	4386	2			N	-0-					40
09	4380 X	4247	-0-	-133	-0-	4245	2	2	9	N	2	2	8			40

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
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-
07	3193 X	3092	-0-	-101	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
08	3131 X	2962	-0-	-169	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
09	3030 X	2905	-0-	-125	-0-	2904	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	8246 X	7735	-0-	-511	-0-	7735	2			N	-0-					152
08	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					152
09	6630 X	6589	-0-	-41	-0-	6426	2	163	9	N	148	179	1	1	8	120

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
08	7874 X	7076	-0-	-798	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
09	7620 X	5425	-0-	-2195	-0-	5424	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
08	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
09	3570 X	3340	-0-	-230	-0-	3338	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	705	-0-	-566	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	1038	2	1	9	N	1	1	8			-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

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-
07	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2667	-0-	-3	-0-	2665	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

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-
07	2604	X	2346	-0-	-258	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
*09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

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-
07	7161	X	6726	-0-	-435	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
08	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
*09	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6371	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 253027 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11432 - 11586

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-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	420	N	359	-0-	-61	-0-	355	2	4	9	N	4	4	8			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

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-
07	5983	X	5175	-0-	-808	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4559	-0-	-1300	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	3891	-0-	-1779	-0-	3890	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

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-
07	713	N	322	-0-	-391	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	713	N	287	-0-	-426	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 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
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-
07	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
08	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
*09	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5064	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

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-
07	5332 X	4363	-0-	-969	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
08	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
*09	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3734	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

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-
07	8742 X	7616	-0-	-1126	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
08	8246 X	7875	-0-	-371	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
09	7980 X	7661	-0-	-319	-0-	7660	2	1	9	N	1	1	8			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

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-
07	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
08	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
*09	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3187	2	3	9	N	3	3	8			-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

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-
07	4836 X	4684	-0-	-152	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
08	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
*09	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5651	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

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
07	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	2			N	-0-					170
08	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					170
*09	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7329	2	2	9	N	2	2	8			170

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088

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
07	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					24
08	4898 X	3015	-0-	-1883	-0-	3015	2			N	-0-					24
09	4740 X	2609	-0-	-2131	-0-	2607	2	2	9	N	2	2	8			24

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
09	900	N	643	-0-	-257	-0-	637	2	6	9	N	5	5	8			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

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-
07	2480	N	2364	-0-	-116	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2251	-0-	-299	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

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-
07	3782	X	3580	-0-	-202	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3162	-0-	-465	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
*09	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3592	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

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
07	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					40
08	10695	X	148	-0-	-10547	-0-	148	2			N	-0-					40
09	10350	X	221	-0-	-10129	-0-	208	2	13	9	N	12					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

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-
07	4929	X	4536	-0-	-393	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4709	-0-	-3	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4464	-0-	-96	-0-	4463	2	1	9	N	1	1	8			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

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-
07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
08	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
*09	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5728	2	35	9	N	32	32	8			-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

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-
07	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
08	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7282	-0-	-338	-0-	7282	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 #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 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
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-
07	4309	X	4030	-0-	-279	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3904	-0-	-2	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3621	-0-	-159	-0-	3621	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

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-
07	4619	X	3294	-0-	-1325	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	4018	-0-	-2833	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	4141	-0-	-2489	-0-	4139	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

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-
07	6045	X	5204	-0-	-841	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5814	-0-	-479	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5278	-0-	-812	-0-	5276	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

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
07	5580	X	5512	-0-	-68	-0-	5512	2			N	-0-					58
08	5270	X	4039	-0-	-1231	-0-	4039	2			N	-0-					58
*09	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5736	2	1	9	N	1	1	8			58

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

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-
07	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	734	-0-	-382	-0-	734	2			N	-0-					-0-
*09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

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-
07	3410	X	3283	-0-	-127	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
08	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3146	-0-	-64	-0-	3145	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

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-
07	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5329	-0-	-840	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
*09	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	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 #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	15934 X	12286	-0-	-3648	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
08	13485 X	12216	-0-	-1269	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
09	13050 X	12237	-0-	-813	-0-	12236	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982

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-
07	4247 X	3702	-0-	-545	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
08	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
*09	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3631	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

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-
07	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	47	1	4881	2	N	-0-					-0-
08	5580 X	5305	-0-	-275	-0-	42	1	5263	2	N	-0-					-0-
09	5400 X	3970	-0-	-1430	-0-	45	1	3922	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262

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-
07	3627 X	3157	-0-	-470	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
08	3410 X	3214	-0-	-196	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
09	3300 X	3108	-0-	-192	-0-	3106	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

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-
07	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
08	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
*09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1249	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 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
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-
07	11098	X	8888	-0-	-2210	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	7893	-0-	-2740	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	8629	-0-	-1661	-0-	8608	2	21	9	N	19	19	8			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

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-
07	6851	X	6246	-0-	-605	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6319	-0-	-129	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5389	-0-	-851	-0-	5388	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

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-
07	4464	X	4223	-0-	-241	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4431	-0-	-2	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3984	-0-	-306	-0-	3982	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

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-
07	4154	X	4132	-0-	-22	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
08	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
*09	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5982	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

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-
07	3441	X	2802	-0-	-639	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2845	-0-	-95	-0-	2845	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

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-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
08	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	2			N	-0-					-0-
*09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1018	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

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-
07	4185	X	4118	-0-	-67	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4035	-0-	-150	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3586	-0-	-464	-0-	3584	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	7905 X	7415	-0-	-490	-0-	7359	2	56	9	N	51	179	1			34
08	7564 X	7227	-0-	-337	-0-	7227	2			N	-0-					34
09	7320 X	7003	-0-	-317	-0-	7001	2	2	9	N	2	2	8			34

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

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
07	7502 X	6209	-0-	-1293	-0-	6209	2			N	-0-					94
08	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					94
*09	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6644	2	6	9	N	5	5	8			94

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

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-
07	4402 X	4113	-0-	-289	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
08	4247 X	3860	-0-	-387	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
09	4110 X	3508	-0-	-602	-0-	3507	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

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-
07	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
08	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
*09	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4889	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

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-
07	13485 X	11189	-0-	-2296	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
08	13880 X	13880	-0-	-0-	-0-	13880	2			N	-0-					-0-
09	12570 X	11711	-0-	-859	-0-	11709	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

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-
07	3503 X	2392	-0-	-1111	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
08	2511 X	2262	-0-	-249	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
09	2430 X	1346	-0-	-1084	-0-	1345	2	1	9	N	1	1	8			-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

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
07	10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2			N	-0-					142
08	11720 X	11720	-0-	-0-	-0-	11636	2	84	9	N	76					218
*09	10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	10101	2	61	9	N	55	177	1	3	8	93

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 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
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
07	5425	X	5222	-0-	-203	-0-	5222	2			N	-0-					35
08	4991	X	1725	-0-	-3266	-0-	1725	2			N	-0-					35
*09	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4993	2	11	9	N	10	10	8			35

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

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-
07	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
08	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
*09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2489	2	2	9	N	2	2	8			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

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-
07	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
08	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
*09	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5723	2	34	9	N	31	31	8			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

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-
07	3069	X	2931	-0-	-138	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2747	-0-	-136	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
09	2790	N	2675	-0-	-115	-0-	2674	2	1	9	N	1	1	8			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

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-
07	11532	X	8745	-0-	-2787	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7731	-0-	-1104	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
*09	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8759	2	10	9	N	9	9	8			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

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-
07	4991	X	4907	-0-	-84	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4633	-0-	-885	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4758	-0-	-582	-0-	4757	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

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-
07	3937	X	2427	-0-	-1510	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2479	-0-	-1427	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3637	-0-	-143	-0-	3635	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 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
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-
07	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
08	5270 X	4520	-0-	-750	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
09	5100 X	4299	-0-	-801	-0-	4297	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 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
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-
07	8556 X	7703	-0-	-853	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
08	11512 X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
*09	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	10725	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	9852	2	1	9	N	1	181	1			77
08	9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	8909	2	105	9	N	95					172
09	8220 X	8076	-0-	-144	-0-	8075	2	1	9	N	1	1	8			172

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	11067 X	11067	-0-	-0-	-0-	11067	2			N	-0-					169
08	11656 X	10320	-0-	-1336	-0-	10222	2	98	9	N	89	178	1			80
09	11280 X	6333	-0-	-4947	-0-	6200	2	133	9	N	121	1	8			200

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
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
07	5115 X	3441	-0-	-1674	-0-	3441	2			N	-0-					43
08	2728 X	2136	-0-	-592	-0-	2136	2			N	-0-					43
*09	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4174	2	2	9	N	2	2	8			43

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1674 N	1603	-0-	-71	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
08	1612 N	1522	-0-	-90	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
09	1530 N	1466	-0-	-64	-0-	1465	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1705 N	1698	-0-	-7	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
08	1767 N	1246	-0-	-521	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
*09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1828	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 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
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-
07	6076 X	5263	-0-	-813	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
08	5549 X	5235	-0-	-314	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
09	5370 X	4895	-0-	-475	-0-	4894	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

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-
07	10695 X	1838	-0-	-8857	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
08	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
09	9000 X	6909	-0-	-2091	-0-	6909	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

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-
07	3100 N	3860	-0-	760	884	3860	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3329	-0-	229	1113	3329	2			N	-0-					-0-
*09	3978 X	2865	-0-	-1113	-0-	2865	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

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-
07	1922 N	1852	-0-	-70	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
08	1984 N	1797	-0-	-187	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
09	1620 N	1520	-0-	-100	-0-	1519	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

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-
07	5704 X	4915	-0-	-789	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
08	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
09	4710 X	4582	-0-	-128	-0-	4581	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

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-
07	3534 X	3269	-0-	-265	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
08	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
*09	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2988	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

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-
07	4247 X	3931	-0-	-316	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
08	4154 X	3801	-0-	-353	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
09	4020 X	3636	-0-	-384	-0-	3636	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	9982 X	8989	-0-	-993	-0-	8989	2			Y	-0-					281
08	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	2			Y	-0-					281
*09	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	8197	2	1	9	Y	1	1	8			281

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

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-
07	7161 X	5625	-0-	-1536	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
08	6758 X	6158	-0-	-600	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
09	6540 X	4926	-0-	-1614	-0-	4924	2	2	9	N	2	2	8			-0-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617

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
07	5952 X	4793	-0-	-1159	-0-	4793	2			Y	-0-					5
08	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			Y	-0-					5
*09	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			Y	-0-					5

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

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-
07	4557 X	2886	-0-	-1671	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
08	4154 X	3639	-0-	-515	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
09	4020 X	3696	-0-	-324	-0-	3693	2	3	9	N	3	3	8			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

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-
07	8494 X	7573	-0-	-921	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
08	7998 X	7883	-0-	-115	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
09	7740 X	7443	-0-	-297	-0-	7441	2	2	9	N	2	2	8			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

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-
07	7719 X	7195	-0-	-524	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
08	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
*09	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6864	2	1	9	N	1	1	8			-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

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-
07	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
08	2976 X	2968	-0-	-8	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
09	2880 X	2434	-0-	-446	-0-	2433	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
08	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
*09	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9712	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

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-
07	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
08	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
*09	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8036	2	4	9	N	4	4	8			-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

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-
07	4960	X	4700	-0-	-260	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4596	-0-	-147	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4443	-0-	-147	-0-	4442	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

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-
07	8649	X	7926	-0-	-723	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	6891	-0-	-1572	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	6734	-0-	-1456	-0-	6733	2	1	9	N	1	1	8			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

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-
07	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6331	-0-	-489	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6502	-0-	-188	-0-	6444	2	58	9	N	53	53	8			-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

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
07	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	1501	2			N	-0-					137
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2246	2	18	9	N	16					153
*09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2040	2	19	9	N	17	2	8			168

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

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-
07	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
*09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2821	N	2578	-0-	-243	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2546	-0-	-58	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2437	-0-	-83	-0-	2435	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

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-
07	4433	X	3734	-0-	-699	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3718	-0-	-312	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3572	-0-	-328	-0-	3571	2	1	9	N	1	1	8			-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

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-
07	8587	X	7918	-0-	-669	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
08	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
*09	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7485	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

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
07	3968	X	3738	-0-	-230	-0-	3738	2			N	-0-					132
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					132
09	3420	X	3401	-0-	-19	-0-	3400	2	1	9	N	1	1	8			132

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

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
07	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	12240	2	142	9	N	129	180	1			118
08	12369	X	11716	-0-	-653	-0-	11716	2			N	-0-					118
09	11970	X	7986	-0-	-3984	-0-	7922	2	64	9	N	58	1	8			175

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

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-
07	7440	X	7073	-0-	-367	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
08	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6478	-0-	-62	-0-	6477	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

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
07	5673	X	4483	-0-	-1190	-0-	4483	2			N	-0-					110
08	5642	X	3907	-0-	-1735	-0-	3907	2			N	-0-					110
09	5460	X	4118	-0-	-1342	-0-	4117	2	1	9	N	1	1	8			110

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	3844 X	3325	-0-	-519	-0-	3325 2		N	-0-			-0-
08	3751 X	3702	-0-	-49	-0-	3702 2		N	-0-			-0-
09	3630 X	3453	-0-	-177	-0-	3452 2	1 9	N	1	1 8		-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

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-
07	10757 X	9084	-0-	-1673	-0-	9084 2		N	-0-			-0-
08	11873 X	10830	-0-	-1043	-0-	10830 2		N	-0-			-0-
*09	12385 X	12385	-0-	-0-	-0-	12366 2	19 9	N	17	17 8		-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

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-
07	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985 2		N	-0-			-0-
08	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464 2		N	-0-			-0-
09	5160 X	4829	-0-	-331	-0-	4827 2	2 9	N	2	2 8		-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

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-
07	4340 X	3691	-0-	-649	-0-	3691 2		N	-0-			-0-
08	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034 2		N	-0-			-0-
09	3900 X	3422	-0-	-478	-0-	3420 2	2 9	N	2	2 8		-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

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-
07	11687 X	9761	-0-	-1926	-0-	9761 2		N	-0-			-0-
08	12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	12717 2		N	-0-			-0-
09	8100 X	7914	-0-	-186	-0-	7912 2	2 9	N	2	2 8		-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

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-
07	5301 X	4683	-0-	-618	-0-	4683 2		N	-0-			-0-
08	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590 2		N	-0-			-0-
09	4380 X	1836	-0-	-2544	-0-	1834 2	2 9	N	2	2 8		-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

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
07	3410 X	3198	-0-	-212	-0-	3198 2		N	-0-			41
08	3379 X	3107	-0-	-272	-0-	3101 2	6 9	N	5			46
09	3270 X	2862	-0-	-408	-0-	2861 2	1 9	N	1	1 8		46

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	13677	2			N	-0-					-0-
08	13020 X	12482	-0-	-538	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
09	12600 X	9991	-0-	-2609	-0-	9990	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

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-
07	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
08	5146 X	4455	-0-	-691	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
09	4980 X	3765	-0-	-1215	-0-	3763	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

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-
07	2573 X	2433	-0-	-140	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
08	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
*09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1950	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

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-
07	5177 X	4725	-0-	-452	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
08	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
09	5520 X	4942	-0-	-578	-0-	4939	2	3	9	N	3	3	8			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

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-
07	3255 X	2744	-0-	-511	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
08	2728 X	2612	-0-	-116	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
*09	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

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
07	8029 X	7912	-0-	-117	-0-	7909	2	3	9	Y	3					18
08	7223 X	6525	-0-	-698	-0-	6515	2	10	9	Y	9					27
*09	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7464	2	6	9	Y	5	4	8			28

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

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-
07	13640 X	7160	-0-	-6480	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
08	9331 X	8005	-0-	-1326	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
09	9030 X	6369	-0-	-2661	-0-	6369	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2635	X	2159	-0-	-476	-0-	2159	2			N	-0-					52
08	2077	X	1509	-0-	-568	-0-	1509	2			N	-0-					52
09	2010	X	1631	-0-	-379	-0-	1630	2	1	9	N	1	1	8			52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

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-
07	2077	N	875	-0-	-1202	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1787	-0-	-135	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
*09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

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
07	4557	X	4094	-0-	-463	-0-	4094	2			N	-0-					90
08	4743	X	4303	-0-	-440	-0-	4303	2			N	-0-					90
09	4590	X	3932	-0-	-658	-0-	3931	2	1	9	N	1	1	8			90

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

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-
07	3565	X	3118	-0-	-447	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3107	-0-	-148	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
*09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3470	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

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-
07	3224	X	2995	-0-	-229	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2851	-0-	-342	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2738	-0-	-352	-0-	2735	2	3	9	N	3	3	8			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

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-
07	4464	X	3756	-0-	-708	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4049	-0-	-229	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3676	-0-	-464	-0-	3675	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

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-
07	2511	N	2240	-0-	-271	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
*09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2420	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	7068 X	6795	-0-	-273	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
08	7409 X	6126	-0-	-1283	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
09	6930 X	5243	-0-	-1687	-0-	5242	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

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-
07	6758 X	6245	-0-	-513	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
08	5735 X	5727	-0-	-8	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
*09	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5808	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

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-
07	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
08	7657 X	6343	-0-	-1314	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
09	7410 X	5346	-0-	-2064	-0-	5345	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

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-
07	4836 X	4159	-0-	-677	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
08	4960 X	3845	-0-	-1115	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
09	4800 X	4088	-0-	-712	-0-	4086	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

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-
07	1891 N	1702	-0-	-189	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
*09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

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-
07	4433 X	4111	-0-	-322	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
08	4402 X	4056	-0-	-346	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
09	4260 X	3911	-0-	-349	-0-	3909	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

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-
07	5394 X	3964	-0-	-1430	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
08	5797 X	4768	-0-	-1029	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
09	5610 X	4456	-0-	-1154	-0-	4455	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3410 X	2999	-0-	-411	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
08	3162 X	2862	-0-	-300	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
09	3060 X	2578	-0-	-482	-0-	2576	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

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-
07	5704 X	4616	-0-	-1088	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
08	3379 X	3105	-0-	-274	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
09	4080 X	3511	-0-	-569	-0-	3490	2	21	9	N	19	19	8			-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

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-
07	2945 X	1945	-0-	-1000	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
08	2666 N	1603	-0-	-1063	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
09	2100 N	1290	-0-	-810	-0-	1288	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

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-
07	10199 X	9218	-0-	-981	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
08	9176 X	8256	-0-	-920	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
09	8880 X	8280	-0-	-600	-0-	8279	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

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-
07	6045 X	5380	-0-	-665	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
08	5642 X	5156	-0-	-486	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
09	5460 X	4639	-0-	-821	-0-	4638	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

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-
07	4464 X	4322	-0-	-142	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
08	3782 X	3280	-0-	-502	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
*09	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4677	2	13	9	N	12	12	8			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

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-
07	6479 X	6309	-0-	-170	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
08	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
09	5910 X	5899	-0-	-11	-0-	5898	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 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
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-
07	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	49	1	8620	2	N	-0-					-0-
08	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	49	1	7387	2	N	-0-					-0-
*09	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	47	1	7891	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

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
07	6851	X	6791	-0-	-60	-0-	6791	2			N	-0-					75
08	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					75
*09	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6464	2	2	9	N	2	2	8			75

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

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-
07	3131	X	1906	-0-	-1225	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2075	-0-	-653	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1583	-0-	-1057	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

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-
07	3813	X	3362	-0-	-451	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3303	-0-	-200	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2948	-0-	-442	-0-	2947	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

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-
07	6107	X	5207	-0-	-900	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5257	-0-	-416	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4792	-0-	-698	-0-	4791	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

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
07	7161	X	6429	-0-	-732	-0-	6426	2	3	9	Y	3					18
08	6355	X	3398	-0-	-2957	-0-	3388	2	10	9	Y	9					27
09	6150	X	5443	-0-	-707	-0-	5441	2	2	9	Y	2	1	8			28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	6045	X	5216	-0-	-829	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	6069	-0-	-3324	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	5759	-0-	-3331	-0-	5758	2	1	9	N	1	1	8			-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	7905	X	7894	-0-	-11	-0-	7894	2			N	-0-					134
08	7843	X	7354	-0-	-489	-0-	7354	2			N	-0-					134
09	7590	X	7188	-0-	-402	-0-	7111	2	77	9	N	70					204

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	6541	X	5946	-0-	-595	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5780	-0-	-234	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5559	-0-	-261	-0-	5557	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	13516	X	8615	-0-	-4901	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
08	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
*09	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10874	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	3440	2			N	-0-					80
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					80
09	3240	X	3098	-0-	-142	-0-	3096	2	2	9	N	2	2	8			80

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
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-
07	5518	X	4192	-0-	-1326	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5187	-0-	-207	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4696	-0-	-494	-0-	4696	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	7223	X	5401	-0-	-1822	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	5875	-0-	-3270	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	5692	-0-	-3158	-0-	5691	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5048	-0-	-563	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
*09	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

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-
07	7130	X	5626	-0-	-1504	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5304	-0-	-1330	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6239	-0-	-181	-0-	6238	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

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
07	12090	X	10130	-0-	-1960	-0-	10130	2			N	-0-					111
08	11067	X	9467	-0-	-1600	-0-	9364	2	103	9	N	94					205
09	10710	X	8505	-0-	-2205	-0-	8504	2	1	9	N	1	1	8			205

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

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-
07	9858	X	8377	-0-	-1481	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7348	-0-	-1425	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7562	-0-	-928	-0-	7560	2	2	9	N	2	2	8			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

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-
07	5053	X	4398	-0-	-655	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4339	-0-	-311	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
*09	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4657	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

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-
07	6448	X	5218	-0-	-1230	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5439	-0-	-1071	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	4904	-0-	-1396	-0-	4902	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

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-
07	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
*09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2557	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	8153	X	7355	-0-	-798	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	7147	-0-	-169	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6857	-0-	-223	-0-	6854	2	3	9	N	3	3	8			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4650	X	4249	-0-	-401	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4104	-0-	-298	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3877	-0-	-383	-0-	3874	2	3	9	N	3	3	8			-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	26009	X	23575	-0-	-2434	-0-	23575	2			N	-0-					135
08	25544	X	23027	-0-	-2517	-0-	23027	2			N	-0-					135
09	24600	X	21926	-0-	-2674	-0-	21925	2	1	9	N	1	1	8			135

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4278	X	4168	-0-	-110	-0-	4168	2			N	-0-					84
08	4340	X	4122	-0-	-218	-0-	4122	2			N	-0-					84
09	4200	X	3854	-0-	-346	-0-	3852	2	2	9	N	2	2	8			84

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	10106	X	4201	-0-	-5905	-0-	4003	2	198	9	N	180	175	1			27
08	6727	X	5226	-0-	-1501	-0-	5193	2	33	9	N	30					57
09	6510	X	4099	-0-	-2411	-0-	4071	2	28	9	N	25	6	8			76

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
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-
07	4402	X	3753	-0-	-649	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3544	-0-	-610	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3396	-0-	-624	-0-	3395	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	7161	X	6541	-0-	-620	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6389	-0-	-431	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6071	-0-	-529	-0-	6069	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	6107 X	5111	-0-	-996	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
08	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
*09	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5413	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

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
07	24958 X	24958	-0-	-0-	-0-	24958	2			N	-0-					49
08	23050 X	23050	-0-	-0-	-0-	23048	2	2	9	N	2					51
*09	21296 X	21296	-0-	-0-	-0-	21295	2	1	9	N	1	1	8			51

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

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-
07	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
08	2170 N	2000	-0-	-170	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
09	2100 N	1801	-0-	-299	-0-	1800	2	1	9	N	1	1	8			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

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-
07	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
08	7750 X	4335	-0-	-3415	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
09	7380 X	2771	-0-	-4609	-0-	2759	2	12	9	N	11	11	8			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

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-
07	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
08	6448 X	5608	-0-	-840	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
09	6240 X	5907	-0-	-333	-0-	5893	2	14	9	N	13	13	8			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

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-
07	7750 X	5874	-0-	-1876	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
08	7285 X	6835	-0-	-450	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
09	7050 X	6020	-0-	-1030	-0-	6018	2	2	9	N	2	2	8			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

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-
07	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
08	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
09	3150 X	2699	-0-	-451	-0-	2695	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	17763 X	14057	-0-	-3706	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
08	15593 X	14215	-0-	-1378	-0-	14215	2			N	-0-					-0-
09	15090 X	13235	-0-	-1855	-0-	13233	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

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-
07	7657 X	6564	-0-	-1093	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
08	7006 X	6682	-0-	-324	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
09	6750 X	6505	-0-	-245	-0-	6504	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

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-
07	3658 X	3511	-0-	-147	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
08	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
*09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3364	2	2	9	N	2	2	8			-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

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
07	82367 X	70203	-0-	-12164	-0-	70162	2	41	9	N	37					162
08	75392 X	67528	-0-	-7864	-0-	67496	2	32	9	N	29					191
09	72960 X	63392	-0-	-9568	-0-	63367	2	25	9	N	23	185	1	6	8	23

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

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
07	48112 X	42597	-0-	-5515	-0-	42597	2			N	-0-					23
08	44051 X	40282	-0-	-3769	-0-	40271	2	11	9	N	10					33
09	42630 X	36875	-0-	-5755	-0-	36872	2	3	9	N	3	3	8			33

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

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
07	103075 X	71529	-0-	-31546	-0-	71529	2			N	-0-					5
08	84196 X	67920	-0-	-16276	-0-	67920	2			N	-0-					5
09	81480 X	63506	-0-	-17974	-0-	63502	2	4	9	N	4	4	8			5

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508

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
07	99479 X	62093	-0-	-37386	-0-	61975	2	118	9	N	107					260
08	79050 X	57232	-0-	-21818	-0-	57047	2	185	9	N	168	178	1			250
09	76500 X	59902	-0-	-16598	-0-	59760	2	142	9	N	129	176	1	1	8	202

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	47368	X	37471	-0-	-9897	-0-	37471	2			N	-0-					20
08	41416	X	36327	-0-	-5089	-0-	36327	2			N	-0-					20
09	40080	X	33887	-0-	-6193	-0-	33887	2			N	-0-					20

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

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
07	88071	X	71198	-0-	-16873	-0-	71056	2	142	9	N	129	180	1			197
08	77283	X	66438	-0-	-10845	-0-	66419	2	19	9	N	17	174	1			40
09	74790	X	61233	-0-	-13557	-0-	61161	2	72	9	N	65	5	8			100

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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

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
07	2263	X	928	-0-	-1335	-0-	472	1	456	2	N	-0-					2
08	2263	X	618	-0-	-1645	-0-	472	1	146	2	N	-0-					2
09	1770	X	527	-0-	-1243	-0-	457	1	70	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

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-
07	1767	N	1457	-0-	-310	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1490	-0-	-246	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2362	2	14	9	N	13					18
08	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2350	2	18	9	N	16					34
*09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2250	2	24	9	N	22					56

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
07	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					80
08	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	2			N	-0-					80
*09	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	8443	2	3	9	N	3	3	8			80

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

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-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

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-
07	2077	N	7	-0-	-2070	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1253	-0-	-793	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1040	-0-	-280	-0-	1038	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					15
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					15
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					15

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

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									
07	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	472	1	7185	2	N	19	19	8			39
							21	9									
08	6603	X	6195	-0-	-408	-0-	472	1	5711	2	N	11	11	8			39
							12	9									
*09	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	457	1	6247	2	N	8	8	8			39
							9	9									

TEAGUE (RODESSA) //CONT.// 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GRIFFIN OPERATING, INC. //CONT.// 333923
COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 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
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									
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	472	1	3561	2	N	10	10	8			213
							11	9									
08	3720	X	3366	-0-	-354	-0-	472	1	2870	2	N	22	168	1	4	8	63
							24	9									
09	3300	X	2899	-0-	-401	-0-	457	1	2399	2	N	39	2	8			100
							43	9									

XTO ENERGY INC. 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736

09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892

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									
07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	369	1	2870	2	N	16	9	8			53
							18	9									
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	365	1	2800	2	N	1	1	8			53
							1	9									
09	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	338	1	2572	2	N	-0-					53

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 153534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796

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									
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	32	1	251	2	N	6	5	8			4
							7	9									
08	496	N	11	-0-	-485	-0-	1	1	10	2	N	-0-					4
09	480	N	38	-0-	-442	-0-	4	1	34	2	N	-0-					4

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

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									
07	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	187	1	1452	2	N	4					133
							4	9									
08	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	179	1	1372	2	N	13	6	8			140
							14	9									
*09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	189	1	1439	2	N	-0-					140

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
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									
07	682	N	25	-0-	-657	-0-	3	1	22	2	N	-0-					43
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					43
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					43

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1085	N	429	-0-	-656	-0-	48	1	375	2	N	5	4	8			36
							6	9									
08	372	N	294	-0-	-78	-0-	34	1	260	2	N	-0-					36
09	420	N	302	-0-	-118	-0-	35	1	267	2	N	-0-					36

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FREE-TEX S.W.D. WELL #: 2 RRCID -> 251493 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 072651 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7792 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	22	1	1354	2	N	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	21	1	1194	2	N	-0-					-0-
09	780	N	118	-0-	-662	-0-	2	1	116	2	N	-0-					-0-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2232	X	974	-0-	-1258	-0-	10	1	964	2	Y	-0-					16
08	2418	X	1670	-0-	-748	-0-	17	1	1653	2	Y	-0-					16
09	2340	X	1964	-0-	-376	-0-	19	1	1945	2	Y	-0-					16

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	589 N	498	-0-	-91	-0-	5	1	493	2	N	-0-					64
08	589 N	469	-0-	-120	-0-	5	1	464	2	N	-0-					64
09	570 N	467	-0-	-103	-0-	5	1	462	2	N	-0-					64

XTO ENERGY INC. 945936
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
07	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					79
08	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					79
*09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2234	2	2	9	N	2	2	8			79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

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-
07	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
08	1674 N	1613	-0-	-61	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
09	1620 N	1546	-0-	-74	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

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-
07	5146 X	4940	-0-	-206	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
08	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
*09	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5090	2	9	9	N	8	8	8			-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	2697 X	2238	-0-	-459	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
08	2201 X	1562	-0-	-639	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
*09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

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-
07	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
08	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
*09	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4085	2	21	9	N	19	19	8			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

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-
07	7254 X	6967	-0-	-287	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
08	8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
*09	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	9425	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

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-
07	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
08	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
*09	3000 N	3291	-0-	291	291	3291	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262695 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265696 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	5859 X	4057	-0-	-1802	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
08	5797 X	4517	-0-	-1280	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
09	5610 X	3874	-0-	-1736	-0-	3873	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

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

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 266421 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	17515 X	15195	-0-	-2320	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
08	15353 X	15353	-0-	-0-	-0-	15353	2			N	-0-					-0-
*09	14881 X	14881	-0-	-0-	-0-	14869	2	12	9	N	11	11	8			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	8339 X	8183	-0-	-156	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
08	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
09	7440 X	7157	-0-	-283	-0-	7135	2	22	9	N	20	20	8			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	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

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-
07	341 N	60	-0-	-281	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	279 N	14	-0-	-265	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) //CONT.// 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

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

XTO ENERGY INC. 945936
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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									
07	1550 N	1181	-0-	-369	-0-	130	1	1011	2	N	36	33	8			12
						40	9									
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	184	1	1409	2	N	8	8	8			12
						9	9									
*09	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	193	1	1465	2	N	1	1	8			12
						1	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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	3000 N	2429	-0-	-571	7158	100	1	2296	2	Y	30					30
						33	9									
07	3100 N	2790	-0-	-310	6848	100	1	2657	2	Y	30					60
						33	9									
*08	3100 N	2632	-0-	-468	6380	100	1	2407	2	Y	114	174	1			-0-
						125	9									
*09	3000 N	2515	-0-	-485	5895	100	1	2365	2	Y	45					45
						50	9									

TEAS (COTTON VALLEY) //CONT.// 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	961	N	898	-0-	-63	-0-	168	1	730	2	N	-0-					151
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	248	1	913	2	N	-0-					151
09	990	N	977	-0-	-13	-0-	216	1	761	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

04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09 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

04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-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

04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09 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

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
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	32	1	714	2	N	-0-					63
08	713	N	667	-0-	-46	-0-	29	1	638	2	N	-0-					63
09	690	N	554	-0-	-136	-0-	24	1	530	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	1364	N	418	-0-	-946	-0-	211	1	207	2	N	-0-					144
08	589	N	455	-0-	-134	-0-	233	1	222	2	N	-0-					144
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					144

KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1333	N	476	-0-	-857	-0-	240	1	236	2	N	-0-					145
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	251	1	240	2	N	-0-					145
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					145

PARKER TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	52	1	51	2	N	-0-					94
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	69	1	66	2	N	-0-					94
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					94

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	620	N	485	-0-	-135	-0-	245	1	240	2	N	-0-					140
08	434	N	338	-0-	-96	-0-	173	1	165	2	N	-0-					140
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					140

PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12276 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	527	N	325	-0-	-202	-0-	164	1	161	2	N	-0-					204
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	185	1	177	2	N	-0-					204
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					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
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-
07	1550	X	1349	-0-	-201	-0-	493	1	856	2	N	-0-					-0-
08	1550	X	1268	-0-	-282	-0-	390	1	878	2	N	-0-					-0-
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	131	-0-	-139	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	N	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	317	-0-	-613	-0-	43	1	274	2	N	-0-					-0-
07	1488	X	349	-0-	-1139	-0-	38	1	311	2	N	-0-					-0-
08	1488	X	311	-0-	-1177	-0-	1	1	310	2	N	-0-					-0-
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	186	X	53	-0-	-133	-0-	42	1	11	2	N	-0-					43
08	62	X	22	-0-	-40	-0-	22	1			N	-0-					43
09	60	X	53	-0-	-7	-0-	53	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
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
07	2790	X	2127	-0-	-663	-0-	558	1	1569	2	N	-0-					89
08	2790	X	2450	-0-	-340	-0-	631	1	1819	2	N	-0-					89
09	2610	X	2534	-0-	-76	-0-	635	1	1899	2	N	-0-					89

PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 6085

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-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	198	6			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

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
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					130
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	153	1	36	6	-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 252322 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11994 PERF.10411 - 11578

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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									
07	3565 X	3302	-0-	-263	-0-	707	1	2580	2	N	14					162
						15	9									
08	3565 X	3265	-0-	-300	-0-	707	1	2546	2	N	11					173
						12	9									
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					173

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
STOKES WELL #: 2 RRCID -> 138747 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8078 - 8896

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	3286 X	2877	-0-	-409	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
08	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
*09	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

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-
07	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	480 N	393	-0-	-87	-0-	393	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
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-
07	2387 X	1814	-0-	-573	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
08	2387 X	1838	-0-	-549	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
09	2310 X	1768	-0-	-542	-0-	1768	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

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-
07	2697 X	2417	-0-	-280	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
08	2697 X	2350	-0-	-347	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
09	2460 X	2169	-0-	-291	-0-	2169	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

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-
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
*09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

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-
07	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

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-
07	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
08	2139 X	1237	-0-	-902	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
09	2070 X	1487	-0-	-583	-0-	1487	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

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-
07	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
08	3100 N	4048	-0-	948	948	4048	3			N	-0-					-0-
*09	4599 X	3651	-0-	-948	-0-	3651	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

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-
07	6386 X	5408	-0-	-978	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
08	5456 X	4242	-0-	-1214	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
09	5280 X	4726	-0-	-554	-0-	4726	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
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-
07	3069 X	2247	-0-	-822	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
08	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
*09	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

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-
07	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
08	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
*09	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

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-
07	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
08	5549 X	5129	-0-	-420	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
09	5370 X	4953	-0-	-417	-0-	4953	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

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-
07	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
08	2883 N	2864	-0-	-19	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
*09	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

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-
07	4154 X	3373	-0-	-781	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
08	3813 X	3537	-0-	-276	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
09	3480 X	3429	-0-	-51	-0-	3429	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

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-
07	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
08	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
*09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

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-
07	4061 X	3686	-0-	-375	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
08	4061 X	3493	-0-	-568	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
09	3930 X	2843	-0-	-1087	-0-	2843	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
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-
07	4960	X	4660	-0-	-300	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
08	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
*09	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

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-
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3140	-0-	-1169	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	2904	-0-	-966	-0-	2904	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

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-
07	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9631	3			N	-0-					-0-
08	9889	X	9592	-0-	-297	-0-	9592	3			N	-0-					-0-
09	9540	X	9229	-0-	-311	-0-	9229	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

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-
07	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	6145	-0-	-179	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
*09	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

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-
07	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	3			N	-0-					-0-
08	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	3			N	-0-					-0-
*09	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

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-
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1588	-0-	-427	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1042	-0-	-758	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

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-
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	3686	-0-	-933	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	3845	-0-	-625	-0-	3845	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
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-
07	10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	3		N	-0-			-0-
08	12431 X	10786	-0-	-1645	-0-	10786	3		N	-0-			-0-
09	11640 X	10287	-0-	-1353	-0-	10287	3		N	-0-			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

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-
07	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3		N	-0-			-0-
08	4278 X	3450	-0-	-828	-0-	3450	3		N	-0-			-0-
09	4140 X	800	-0-	-3340	-0-	800	3		N	-0-			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

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-
07	3100 N	3717	-0-	617	2550	3717	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	3994	-0-	894	3444	3994	3		N	-0-			-0-
*09	6645 X	3201	-0-	-3444	-0-	3201	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	10341	3		N	-0-			-0-
08	11067 X	10321	-0-	-746	-0-	10321	3		N	-0-			-0-
09	10710 X	10095	-0-	-615	-0-	10095	3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

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-
07	5952 X	5677	-0-	-275	-0-	5677	3		N	-0-			-0-
08	4495 X	4363	-0-	-132	-0-	4363	3		N	-0-			-0-
09	4350 X	3204	-0-	-1146	-0-	3204	3		N	-0-			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

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-
07	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3		N	-0-			-0-
08	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	3		N	-0-			-0-
*09	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	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
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-
07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

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-
07	4464	X	4149	-0-	-315	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3797	-0-	-574	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
*09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

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-
07	8990	X	7331	-0-	-1659	-0-	7331	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	6620	-0-	-1595	-0-	6620	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	5816	-0-	-1954	-0-	5816	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

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-
07	4898	X	3748	-0-	-1150	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
*09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

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-
07	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
08	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
*09	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

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-
07	6262	X	2942	-0-	-3320	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	2539	-0-	-3258	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	2441	-0-	-1579	-0-	2441	3			N	-0-					-0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

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-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
08	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
*09	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	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
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-
07	9486 X	8275	-0-	-1211	-0-	8275	3		N	-0-			-0-
08	9207 X	7809	-0-	-1398	-0-	7809	3		N	-0-			-0-
09	8670 X	7752	-0-	-918	-0-	7752	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168	6			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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-
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

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-
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
*09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	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

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-
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
08	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
09	1410 N	1239	-0-	-171	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

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-
07	2573 X	2473	-0-	-100	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
08	2728 X	2711	-0-	-17	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
09	2640 X	2412	-0-	-228	-0-	2412	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

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-
07	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	3			N	-0-					-0-
08	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	3			N	-0-					-0-
*09	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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-
07	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
08	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
*09	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	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

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-
07	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	3			N	-0-					-0-
08	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
*09	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	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
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-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
*09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	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

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-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	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

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-
07	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	3			N	-0-					-0-
08	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	3			N	-0-					-0-
*09	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	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

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-
07	1240	N	876	-0-	-364	-0-	876	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	880	-0-	-236	-0-	880	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	1087	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	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

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-
07	11532	X	10424	-0-	-1108	-0-	10424	3			N	-0-					-0-
08	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	10234	3			N	-0-					-0-
*09	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	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
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-
07	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
08	3255 X	2792	-0-	-463	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
09	3210 X	3038	-0-	-172	-0-	3038	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

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-
07	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
08	3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
*09	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

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-
07	2170 N	1953	-0-	-217	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
08	2108 N	1980	-0-	-128	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
*09	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	3			N	-0-					-0-
08	7068 X	6338	-0-	-730	-0-	6338	3			N	-0-					-0-
09	6840 X	6295	-0-	-545	-0-	6295	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

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-
07	2914 X	2522	-0-	-392	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
08	2914 X	2365	-0-	-549	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
*09	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	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
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-
07	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	3			N	-0-					-0-
08	961	N	875	-0-	-86	-0-	875	3			N	-0-					-0-
*09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
*09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
*09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	682	N	69	-0-	-613	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
*09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	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
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-
07	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
08	2945 X	1953	-0-	-992	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
09	2850 X	1811	-0-	-1039	-0-	1811	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
08	2201 N	2200	-0-	-1	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
*09	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

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-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
*09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

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-
07	4991 X	3337	-0-	-1654	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
08	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
*09	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	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
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-
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
*09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	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
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-
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
*09	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	420	N	123	-0-	-297	-0-	123	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
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-
07	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
*09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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-
07	3162	X	2916	-0-	-246	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
08	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
*09	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

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-
07	3658	X	3402	-0-	-256	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3183	-0-	-196	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
*09	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

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-
07	3255	X	2360	-0-	-895	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
08	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
*09	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	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

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-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

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-
07	3627	X	1594	-0-	-2033	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	561	-0-	-3066	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*09	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

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-
07	3069	X	2827	-0-	-242	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
08	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
*09	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

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-
07	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	3566	-0-	-836	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	4126	-0-	-134	-0-	4126	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
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-
07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
*09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

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-
07	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1545	-0-	-375	-0-	1545	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
*09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

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-
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2952	-0-	-489	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3038	-0-	-292	-0-	3038	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
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-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	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

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-
07	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-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

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-
07	2387	X	2213	-0-	-174	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	2107	-0-	-280	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	2101	-0-	-209	-0-	2101	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

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-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
*09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

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-
07	2728	X	730	-0-	-1998	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
09	1770	N	571	-0-	-1199	-0-	571	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
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-
07	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1638	-0-	-102	-0-	1638	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 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
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-
07	1829	N	1588	-0-	-241	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
*09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	2480	N	2438	-0-	-42	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
*09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 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
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-
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
*09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
08	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
09	2880	N	2609	-0-	-271	-0-	2609	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	3			N	-0-					-0-
08	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	3			N	-0-					-0-
*09	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

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-
07	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	3			N	-0-					-0-
08	6386 X	5911	-0-	-475	-0-	5911	3			N	-0-					-0-
09	6510 X	5749	-0-	-761	-0-	5749	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

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-
07	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
08	1581 N	970	-0-	-611	-0-	970	3			N	-0-					-0-
09	1530 N	881	-0-	-649	-0-	881	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

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-
07	1333 N	801	-0-	-532	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	1302 N	347	-0-	-955	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	1200 N	356	-0-	-844	-0-	356	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

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
07	1860 #	1511	-0-	-349	-0-	1487	2	24	9	Y	22	84	1			100
08	DLQ G-10	1222	-0-	1222	1222	1138	2	84	9	Y	76					176
09	DLQ G-10	1469	-0-	1469	2691	1450	2	19	9	Y	17	89	1			104

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
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
07	2387 #	1744	-0-	-643	-0-	1715	2	29	9	Y	26	93	1			98
08	DLQ G-10	1133	-0-	1133	1133	1056	2	77	9	Y	70					168
09	DLQ G-10	2453	-0-	2453	3586	2422	2	31	9	Y	28	81	1			115

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

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
07	369 R	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	Y	1	4	1			11
08	DLQ G-10	61	-0-	61	61	57	2	4	9	Y	4					15
09	DLQ G-10	80	-0-	80	141	79	2	1	9	Y	1	4	1			12

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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
07	1178 N	1025	-0-	-153	-0-	975	2	50	9	N	45					269
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1050	2	76	9	N	69	176	1			162
*09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1361	2	96	9	N	87					249

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

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-
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	783	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	DLQ G-10	714	-0-	714	714	714	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	714					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

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-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	DLQ G-10	256	-0-	256	256	256	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	256					Y	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

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-
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1298	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
08	DLQ G-10	1135	-0-	1135	1135	1135	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1135					Y	NO RPT					-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
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-
07	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1610	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
08	DLQ G-10	1485	-0-	1485	1485	1485	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1485					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 8788

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

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-
07	2046 N	1911	-0-	-135	-0-	1890	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	DLQ G-10	1868	-0-	1868	1868	1868	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1868					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 7 RRCID -> 195583 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 7808 - 8297

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 6 RRCID -> 196523 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

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-
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1411	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
08	DLQ G-10	1382	-0-	1382	1382	1382	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1382					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

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-
07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1636	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
08	DLQ G-10	843	-0-	843	843	843	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	843					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

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-
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1160	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
08	DLQ G-10	2025	-0-	2025	2025	2025	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2025					Y	NO RPT					-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
*09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-

VAN (PALUXY) 93042 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
BRAWNER, L. M. 10 WELL #: 20 RRCID -> 230443 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4162 - 4162

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
09	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

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
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	577	3	798	9	Y	725	749	0			59
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	617	3	650	9	Y	591	601	0			49
*09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	579	3	752	9	Y	684	676	0			57

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	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

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
07	248 X	143	-0-	-105	-0-	114	2	29	9	N	26					91
08	310 X	186	-0-	-124	-0-	157	2	29	9	N	26					117
09	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					117

S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	100	1			167
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

VANDERBEEK (BOSSIER SAND) 93196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY 784548
VANDERBEEK, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 180707 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960

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-
07	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERBEEK (BOSSIER SAND) //CONT.// 93196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	N	-0-			-0-
08	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	88	1	1915	2	N	-0-			-0-
*09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	86	1	1847	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	19933 #	10682	-0-	-9251	-0-	10682	3			N	-0-			-0-
08	19933 #	3568	-0-	-16365	-0-	3568	3			N	-0-			-0-
09	17430 #	7106	-0-	-10324	-0-	7106	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

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-
07	2728 N	2553	-0-	-175	-0-	2553	2			N	-0-			-0-
08	2728 N	2574	-0-	-154	-0-	2574	2			N	-0-			-0-
09	2580 N	2554	-0-	-26	-0-	2554	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

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-
07	50034 X	46209	-0-	-3825	-0-	46209	3			N	-0-			-0-
08	53444 X	47091	-0-	-6353	-0-	47091	3			N	-0-			-0-
09	51720 X	20425	-0-	-31295	-0-	20425	3			N	-0-			-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

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-
07	73625 X	71896	-0-	-1729	-0-	71896	3			N	-0-			-0-
08	74803 X	66588	-0-	-8215	-0-	66588	3			N	-0-			-0-
09	72390 X	20431	-0-	-51959	-0-	20431	3			N	-0-			-0-

WESSON (SMACKOVER) //CONT.// 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
07	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7508	2	105	9	N	95	177	1			118
08	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7478	2	105	9	N	95					213
*09	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6370	2	98	9	N	89	185	1			117

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

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
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	103	1	572	2	N	-0-					104
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	47	1	254	2	N	-0-					104
09	540 N	277	-0-	-263	-0-	46	1	231	2	N	-0-					104

MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

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									
07	3534 X	3146	-0-	-388	-0-	477	1	2662	2	N	6					205
						7	9									
08	3596 X	3530	-0-	-66	-0-	550	1	2972	2	N	7					212
						8	9									
09	3480 X	2419	-0-	-1061	-0-	401	1	2005	2	N	12					224
						13	9									

MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

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									
07	2325 X	2313	-0-	-12	-0-	350	1	1957	2	N	5					172
						6	9									
08	2263 X	2137	-0-	-126	-0-	333	1	1802	2	N	2					174
						2	9									
09	2370 X	1465	-0-	-905	-0-	243	1	1218	2	N	4					178
						4	9									

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2480	X	2327	-0-	-153	-0-	2305	3	22	9	N	20					173
08	2728	X	2722	-0-	-6	-0-	2710	3	12	9	N	11	166	1			18
09	2640	X	1808	-0-	-832	-0-	1795	3	13	9	N	12					30

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

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
07	8	X	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					35
08	31	X	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					35
09	30	X	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

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
07	12	X	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					44
08	62	X	45	-0-	-17	-0-	6	1	39	3	N	-0-					44
09	60	X	36	-0-	-24	-0-	5	1	31	3	N	-0-					44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

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
07	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4734	2	29	9	N	26					181
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4322	2	18	9	N	16	150	1			47
*09	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4732	2	24	9	N	22					69

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

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
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2092	2	23	9	N	21					74
08	2170	N	2019	-0-	-151	-0-	1998	2	21	9	N	19					93
*09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1967	2	21	9	N	19					112

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 140131 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10826 - 10832

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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
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
07	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					48
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					48
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					48

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-